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
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 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-

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

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

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

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-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 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 ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 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 FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: MIDLAND
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE 70 WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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

08	4061 X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-		217
09	3930 X	3475	-0-	-455	-0-	3475	2			N	-0-		217
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-		217
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3474	2	40	9	N	36		253
*12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3604	2	7	9	N	6		259
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		259

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

08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-		350
09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-		350
10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-		350
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5561	2	116	9	N	105	173 1	282
*12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6402	2	48	9	N	44	170 1	156
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		156

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

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

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-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 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	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	450 #	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-

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

08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

08	682 #	632	-0-	-50	-0-	619	2	13	9	N	12					156
09	660 #	416	-0-	-244	-0-	403	2	13	9	N	12					168
10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10					178
11	600 #	544	-0-	-56	-0-	535	2	9	9	N	8	165	1			21
12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15					36
01	620 #	439	-0-	-181	-0-	428	2	11	9	N	10					46

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	17	3	3	9	N	3					57
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3	9	N	3					60
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	N	2					62
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					62
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					62
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					62

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
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	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-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

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

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			23
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			23
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			23
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			23
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			23
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

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

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-			105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-			105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-			105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-			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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490				N	-0-			-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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924

08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1 4	33 9	N	30	36 1		47
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	62			109
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	48	79 1		78
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	21	51 1		48
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	4			52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	59			111

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2021

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

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
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	150	R	150	-0-	-0-	-0-	104	3	46	9	N	42					209
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	99	3	37	9	N	34	156	1			87
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	147	3	44	9	N	40					127
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	101	3	39	9	N	35					162
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	160	3	43	9	N	39					201
01	155	#	144	-0-	-11	-0-	100	3	44	9	N	40					241

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	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	868	#	701	-0-	-167	-0-	701	3			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	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2					48
09	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	Y	2					50
10	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	Y	1					51
11	1020	#	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			Y	-0-					51
12	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					51
01	1488	#	1016	-0-	-472	-0-	1016	3			Y	-0-					51

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	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	758	-0-	-262	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	745	-0-	-340	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1085	#	607	-0-	-478	-0-	607	3			N	-0-					-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	5			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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

08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1467	3	50	9	N	45					86
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1135	3	67	9	N	61					147
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1720	3	75	9	N	68	160	1			55
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	3	57	9	N	52					107
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1962	3	66	9	N	60					167
*01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1735	3	58	9	N	53					220

GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

08	14B2 EXT	440	-0-	440	440	440	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	341	-0-	341	781	341	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	516	-0-	516	1297	516	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	363	-0-	363	1660	363	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	589	-0-	589	2249	589	3			N	-0-					-0-
*01	2769 X	520	-0-	-2249	-0-	520	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 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-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 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-

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
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	1302 #	1188	-0-	-114	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
09	1260 #	770	-0-	-490	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
11	1140 #	947	-0-	-193	-0-	947	3		N	-0-			-0-
12	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
01	1178 #	968	-0-	-210	-0-	968	3		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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 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	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	744 N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 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-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

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

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

08	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	2	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-			-0-

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

08	248 N	239	-0-	-9	-0-	29	1	210	2	N	-0-			-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-			-0-
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	13	1	114	2	N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	2	N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-			-0-

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

08	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	81	2	N	1					1
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-

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

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					17
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					17
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					17
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-					17
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					17
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					17

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	806	N	766	-0-	-40	-0-	93	1	673	2	N	-0-	1	1			1
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	85	1	657	2	N	-0-					1
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	N	-0-					1
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	74	1	651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	83	1	685	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	548	-0-	-227	-0-	66	1	481	2	N	1					2
							1	9									

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	124	N	88	-0-	-36	-0-	10	1	70	2	N	7					89
							8	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-	1	0			88
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	100	2	N	7					95
							8	9									
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					95
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	N	-0-					95
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	N	4					99
							4	9									

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

08	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	22					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-

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

08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	136	1	980	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	125	1	964	2	N	-0-	1	1			1
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	137	1	1085	2	N	1					2
							1	9									
11	1080	N	416	-0-	-664	-0-	43	1	372	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	110	1	913	2	N	-0-	1	1			1
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	139	1	1013	2	N	1					2
							1	9									

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

08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					9
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-					9
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	27	1	217	2	N	-0-					9
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	23	1	199	2	N	-0-					9
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	N	-0-					9
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	20	1	148	2	N	-0-					9

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

08	589	N	577	-0-	-12	-0-	70	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	64	1	495	2	N	-0-					1
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	65	1	512	2	N	-0-					1
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	56	1	488	2	N	-0-					1
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	59	1	487	2	N	-0-					1
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	65	1	472	2	N	-0-					1

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

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

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-					-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

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

WEST 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	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 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

08	171311 X	171311	-0-	-0-	-0-	35	1	170111	2	Y	1059	997	1			332
						1165	9									
09	164887 X	164887	-0-	-0-	-0-	36	1	163894	2	Y	870	890	1			312
						957	9									
10	173515 X	173515	-0-	-0-	-0-	80	1	172553	2	Y	802	821	1			293
						882	9									
11	194273 X	194273	-0-	-0-	-0-	89	1	193350	2	Y	758	794	1			257
						834	9									
12	222882 X	222882	-0-	-0-	-0-	65	1	221854	2	Y	875	860	1			272
						963	9									
*01	229173 X	229173	-0-	-0-	-0-	63	1	228294	2	Y	742	752	1			262
						816	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	201	1	8594	2	Y	21	12	1			27
							23	9									
09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	223	1	9412	2	Y	18	38	1			7
							20	9									
10	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	199	1	8295	2	Y	19	11	1			15
							21	9									
11	9210	X	9045	-0-	-165	-0-	235	1	8780	2	Y	27	22	1			20
							30	9									
12	9982	X	9477	-0-	-505	-0-	227	1	9204	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
01	9982	X	6666	-0-	-3316	-0-	182	1	6467	2	Y	15	33	1			11
							17	9									

KING FLICKA WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821

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-

KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1754	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	153	1	934	2	N	-0-					-0-
11	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	2247	1	31271	2	N	-0-					-0-
12	39774	X	39774	-0-	-0-	-0-	4205	1	35569	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272

08	78492	X	73172	-0-	-5320	-0-	73172	2			Y	-0-					14
09	80795	X	80795	-0-	-0-	-0-	80795	2			Y	-0-					14
10	78492	X	77506	-0-	-986	-0-	77506	2			Y	-0-					14
11	74160	X	72269	-0-	-1891	-0-	72269	2			Y	-0-					14
12	83483	X	74185	-0-	-9298	-0-	74185	2			Y	-0-					14
01	83483	X	69771	-0-	-13712	-0-	69771	2			Y	-0-					14

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

08	323742	X	75336	-0-	-248406	-0-	121	1	75214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	84810	X	63953	-0-	-20857	-0-	104	1	63849	2	Y	-0-					-0-
10	87637	X	64721	-0-	-22916	-0-	67	1	64654	2	Y	-0-					-0-
11	84810	X	33214	-0-	-51596	-0-	61	1	33153	2	Y	-0-					-0-
12	84289	X	23524	-0-	-60765	-0-	70	1	23454	2	Y	-0-					-0-
01	75330	X	53711	-0-	-21619	-0-	56	1	53655	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	65658 X	61874	-0-	-3784	-0-	122	1	61752	2	N	-0-					-0-
09	63540 X	60000	-0-	-3540	-0-	178	1	59822	2	N	-0-					-0-
10	62186 X	60989	-0-	-1197	-0-	140	1	60849	2	N	-0-					-0-
11	60180 X	57044	-0-	-3136	-0-	130	1	56914	2	N	-0-					-0-
12	62186 X	58989	-0-	-3197	-0-	134	1	58855	2	N	-0-					-0-
01	62000 X	56980	-0-	-5020	-0-	178	1	56798	2	N	4	3	1			1
						4	9									

CYPRESS STATE WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262

08	135389 X	135389	-0-	-0-	-0-	217	1	135172	2	Y	-0-					-0-
09	135465 X	135465	-0-	-0-	-0-	221	1	135244	2	Y	-0-					-0-
10	133361 X	133361	-0-	-0-	-0-	137	1	133224	2	Y	-0-					-0-
11	131010 X	124135	-0-	-6875	-0-	125	1	124010	2	Y	-0-					-0-
12	138353 X	109053	-0-	-29300	-0-	120	1	108933	2	Y	-0-					-0-
01	138353 X	118166	-0-	-20187	-0-	122	1	118038	2	Y	5	3	1			2
						6	9									

KING FLICKA WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305

08	66760 X	66760	-0-	-0-	-0-	13	1	66173	2	N	522	538	1			718
						574	9									
09	61563 X	61563	-0-	-0-	-0-	169	1	60847	2	N	497	555	1			660
						547	9									
10	81871 X	59496	-0-	-22375	-0-	225	1	58746	2	N	477	378	1			759
						525	9									
11	79230 X	56394	-0-	-22836	-0-	226	1	55682	2	N	442	384	1			817
						486	9									
12	81871 X	55246	-0-	-26625	-0-	278	1	54559	2	N	372	563	1			626
						409	9									
01	66774 X	46402	-0-	-20372	-0-	225	1	45766	2	N	374	201	1			799
						411	9									

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

08	80786 X	71323	-0-	-9463	-0-	71323	2			Y	-0-					-0-
09	76320 X	68937	-0-	-7383	-0-	68937	2			Y	-0-					-0-
10	77345 X	69548	-0-	-7797	-0-	69548	2			Y	-0-					-0-
11	74100 X	65212	-0-	-8888	-0-	65212	2			Y	-0-					-0-
12	71331 X	66279	-0-	-5052	-0-	66279	2			Y	-0-					-0-
01	71331 X	62652	-0-	-8679	-0-	62652	2			Y	-0-					-0-

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

08	72850 X	57077	-0-	-15773	-0-	62	1	57015	2	Y	-0-					-0-
09	70500 X	57392	-0-	-13108	-0-	58	1	57334	2	Y	-0-					-0-
10	60051 X	60051	-0-	-0-	-0-	62	1	59989	2	Y	-0-					-0-
11	56305 X	56305	-0-	-0-	-0-	60	1	56245	2	Y	-0-					-0-
12	59303 X	57268	-0-	-2035	-0-	65	1	57203	2	Y	-0-					-0-
01	60047 X	55221	-0-	-4826	-0-	90	1	55131	2	Y	-0-					-0-

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

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
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	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	1	1	10387	2	Y	164	158	1			416
						180	9									
09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1	1	9477	2	Y	68	65	1			419
						75	9									
10	10819 X	8825	-0-	-1994	-0-	11	1	8689	2	Y	114					533
						125	9									
11	10470 X	8791	-0-	-1679	-0-	25	1	8611	2	Y	141	166	1			508
						155	9									
12	10819 X	7519	-0-	-3300	-0-	14	1	7190	2	Y	286	154	1			640
						315	9									
01	10571 X	6487	-0-	-4084	-0-	8	1	6262	2	Y	197	75	1			762
						217	9									

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

08	8711 X	5445	-0-	-3266	-0-	27	1	5418	2	N	-0-					24
09	83080 X	83080	-0-	-0-	-0-	166	1	82914	2	N	-0-	8	1			16
10	75187 X	75187	-0-	-0-	-0-	74	1	75113	2	N	-0-					16
11	63798 X	63798	-0-	-0-	-0-	63798	2			N	-0-	16	1			-0-
12	59767 X	59767	-0-	-0-	-0-	59767	2			N	-0-					-0-
01	38533 X	34177	-0-	-4356	-0-	34177	2			N	-0-					-0-

BIRCH UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990

08	76880 X	73207	-0-	-3673	-0-	1	1	73206	2	Y	-0-					-0-
09	74400 X	69113	-0-	-5287	-0-	1	1	69112	2	Y	-0-					-0-
10	74648 X	69891	-0-	-4757	-0-	1	1	69890	2	Y	-0-					-0-
11	72240 X	64929	-0-	-7311	-0-	1	1	64928	2	Y	-0-					-0-
12	74648 X	50318	-0-	-24330	-0-	50282	2	36	9	Y	33	33	5			-0-
01	73222 X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	37324 X	366	-0-	-36958	-0-	77	1	259	2	Y	27	26	1			14
						30	9									
09	36120 X	10026	-0-	-26094	-0-	9980	2	46	9	Y	42	34	1			22
10	30349 X	1445	-0-	-28904	-0-	1438	2	7	9	Y	6	24	1			4
11	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-					Y	2	5	1			1
12	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	12	6	1			7
01	10354 X	6622	-0-	-3732	-0-	6622	2			Y	-0-	7	1			-0-

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

08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	124	1			212
09	11430 X	9403	-0-	-2027	-0-	61	1	9342	3	Y	-0-					212
10	11811 X	8014	-0-	-3797	-0-	21	1	7993	3	Y	-0-					212
11	11430 X	8863	-0-	-2567	-0-	39	1	8824	3	Y	-0-	159	1			53
12	9703 X	9084	-0-	-619	-0-	227	1	8855	3	Y	2					55
						2	9									
01	9703 X	8675	-0-	-1028	-0-	8675	3			Y	-0-					55

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	320 310	1 9	23159	2	Y	282	161	1			370
09	21070 X	21070	-0-	-0-	-0-	299 255	1 9	20516	2	Y	232	519	1			83
10	25420 X	21360	-0-	-4060	-0-	298 262	1 9	20800	2	Y	238	137	1			184
11	24600 X	16727	-0-	-7873	-0-	224 320	1 9	16183	2	Y	291	260	1			215
12	25420 X	16677	-0-	-8743	-0-	242 312	1 9	16123	2	Y	284	303	1			196
01	23777 X	9998	-0-	-13779	-0-	156 251	1 9	9591	2	Y	228	262	1			162

KING HIDALGO WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	5517	1	6376	2	N	-0-					50
10	37262 X	37262	-0-	-0-	-0-	5231	1	32031	2	N	-0-					50
11	51647 X	51647	-0-	-0-	-0-	3462	1	48185	2	N	-0-					50
12	29973 X	29973	-0-	-0-	-0-	3169	1	26804	2	N	-0-					50
01	37262 X	-0-	-0-	-37262	-0-					N	-0-					50

REDWOOD WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269

08	41974 X	35854	-0-	-6120	-0-	35854	2			Y	-0-					-0-
09	39210 X	34426	-0-	-4784	-0-	34426	2			Y	-0-					-0-
10	39184 X	36300	-0-	-2884	-0-	36300	2			Y	-0-					-0-
11	37530 X	36376	-0-	-1154	-0-	36376	2			Y	-0-					-0-
12	36126 X	36126	-0-	-0-	-0-	36126	2			Y	-0-					-0-
*01	38455 X	38455	-0-	-0-	-0-	38455	2			Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838

08	69409 X	62707	-0-	-6702	-0-	62707	2			Y	-0-					-0-
09	67170 X	59505	-0-	-7665	-0-	59505	2			Y	-0-					-0-
10	69409 X	60256	-0-	-9153	-0-	60256	2			Y	-0-					-0-
11	62640 X	57170	-0-	-5470	-0-	57170	2			Y	-0-					-0-
12	63736 X	57178	-0-	-6558	-0-	57178	2			Y	-0-					-0-
01	62713 X	54671	-0-	-8042	-0-	54671	2			Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875

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

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

08	53444 X	43394	-0-	-10050	-0-	43394	2			Y	-0-					-0-
09	46230 X	41916	-0-	-4314	-0-	41916	2			Y	-0-					-0-
10	47771 X	42380	-0-	-5391	-0-	42380	2			Y	-0-					-0-
11	44100 X	40890	-0-	-3210	-0-	40890	2			Y	-0-					-0-
12	44454 X	41671	-0-	-2783	-0-	41671	2			Y	-0-					-0-
01	43400 X	41242	-0-	-2158	-0-	41242	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	103013	X	69055	-0-	-33958	-0-	69048	2	7	9	Y	6	3	1			3
09	97710	X	66610	-0-	-31100	-0-	66610	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	88133	X	66535	-0-	-21598	-0-	66535	2			Y	-0-					-0-
11	67669	X	67669	-0-	-0-	-0-	67669	2			Y	-0-					-0-
12	70043	X	70043	-0-	-0-	-0-	70043	2			Y	-0-					-0-
*01	70959	X	70959	-0-	-0-	-0-	70959	2			Y	-0-					-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143

08	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	207	1	39868	2	Y	-0-					-0-
09	40601	X	40601	-0-	-0-	-0-	215	1	40386	2	Y	-0-					-0-
10	40212	X	40212	-0-	-0-	-0-	226	1	39986	2	Y	-0-					-0-
11	38790	X	36151	-0-	-2639	-0-	202	1	35949	2	Y	-0-					-0-
12	41819	X	35009	-0-	-6810	-0-	194	1	34815	2	Y	-0-					-0-
01	41819	X	32525	-0-	-9294	-0-	32	1	32493	2	Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772

08	69905	X	65863	-0-	-4042	-0-	1	1	65862	2	Y	-0-					-0-
09	63030	X	63030	-0-	-0-	-0-	1	1	63029	2	Y	-0-					-0-
10	65813	X	64196	-0-	-1617	-0-	64196	2			Y	-0-					-0-
11	63750	X	60948	-0-	-2802	-0-	60948	2			Y	-0-					-0-
12	65875	X	61427	-0-	-4448	-0-	61427	2			Y	-0-					-0-
01	65875	X	59991	-0-	-5884	-0-	59991	2			Y	-0-					-0-

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

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-

WEISSMIES WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338

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

KING HIDALGO WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 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-

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

08	63023	X	60468	-0-	-2555	-0-	60468	2			Y	-0-					-0-
09	60990	X	57644	-0-	-3346	-0-	57644	2			Y	-0-					-0-
10	62527	X	58320	-0-	-4207	-0-	58320	2			Y	-0-					-0-
11	59070	X	55423	-0-	-3647	-0-	55423	2			Y	-0-					-0-
12	61039	X	56032	-0-	-5007	-0-	56032	2			Y	-0-					-0-
01	60481	X	55314	-0-	-5167	-0-	55314	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58590 X	53711	-0-	-4879	-0-	1	1	53710	2	Y	-0-					-0-
09	56700 X	50960	-0-	-5740	-0-	1	1	50959	2	Y	-0-					-0-
10	56265 X	51915	-0-	-4350	-0-	1	1	51914	2	Y	-0-					-0-
11	54450 X	46831	-0-	-7619	-0-	1	1	46830	2	Y	-0-					-0-
12	55304 X	37680	-0-	-17624	-0-	37644	2	36	9	Y	33	33	5			-0-
01	53723 X	-0-	-0-	-53723	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	73470 X	64616	-0-	-8854	-0-	64616	2			Y	-0-					-0-
09	67020 X	61950	-0-	-5070	-0-	61950	2			Y	-0-					-0-
10	69254 X	61170	-0-	-8084	-0-	61170	2			Y	-0-					-0-
11	63720 X	61617	-0-	-2103	-0-	61617	2			Y	-0-					-0-
12	65844 X	61742	-0-	-4102	-0-	61742	2			Y	-0-					-0-
01	64604 X	61190	-0-	-3414	-0-	61190	2			Y	-0-					-0-

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					358
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					358
10	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	4	1	7679	2	Y	-0-					358
11	61700 X	61700	-0-	-0-	-0-	4	1	61696	2	Y	-0-					358
*12	62419 X	62419	-0-	-0-	-0-	1	1	62418	2	Y	-0-					358
*01	61370 X	61370	-0-	-0-	-0-	1	1	61369	2	Y	-0-					358

MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386

08	71373 X	71373	-0-	-0-	-0-	15	1	71346	2	Y	11	8	1			4
						12	9									
09	67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	15	1	67566	2	Y	16	14	1			6
						18	9									
10	65266 X	65266	-0-	-0-	-0-	30	1	65131	2	Y	95	66	1			35
						105	9									
11	58147 X	58147	-0-	-0-	-0-	27	1	58095	2	Y	23	50	1			8
						25	9									
12	63783 X	63783	-0-	-0-	-0-	19	1	63654	2	Y	100	77	1			31
						110	9									
*01	64636 X	64636	-0-	-0-	-0-	18	1	64498	2	Y	109	102	1			38
						120	9									

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

08	99961 X	99961	-0-	-0-	-0-	21	1	99736	2	Y	185	184	1			58
						204	9									
09	95059 X	95059	-0-	-0-	-0-	21	1	94870	2	Y	153	156	1			55
						168	9									
10	103179 X	103179	-0-	-0-	-0-	48	1	102943	2	Y	171	164	1			62
						188	9									
11	99702 X	99702	-0-	-0-	-0-	46	1	99457	2	Y	181	182	1			61
						199	9									
12	102441 X	102441	-0-	-0-	-0-	30	1	102188	2	Y	203	201	1			63
						223	9									
*01	102371 X	102371	-0-	-0-	-0-	28	1	102137	2	Y	187	184	1			66
						206	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43927	X	41488	-0-	-2439	-0-	1 6	1 9	41481	2	Y	5	12	1			9
09	41460	X	39882	-0-	-1578	-0-	1 7	1 9	39874	2	Y	6	1	1			14
10	42160	X	37465	-0-	-4695	-0-	28 4	1 9	37433	2	Y	4					18
11	40800	X	40108	-0-	-692	-0-	68	1	40040	2	Y	-0-	3	1			15
12	41478	X	41417	-0-	-61	-0-	44	1	41373	2	Y	-0-	5	1			10
01	41478	X	35940	-0-	-5538	-0-	30 39	1 9	35871	2	Y	35	4	1			41

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

08	101928	X	67898	-0-	-34030	-0-	67898	2			Y	-0-					-0-
09	98640	X	67250	-0-	-31390	-0-	67250	2			Y	-0-					-0-
10	89559	X	62772	-0-	-26787	-0-	62772	2			Y	-0-					-0-
11	66522	X	66522	-0-	-0-	-0-	66522	2			Y	-0-					-0-
12	69502	X	68191	-0-	-1311	-0-	68191	2			Y	-0-					-0-
01	69502	X	66700	-0-	-2802	-0-	66700	2			Y	-0-					-0-

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

08	20181	X	14911	-0-	-5270	-0-	30 41	1 9	14840	2	Y	37	36	1			19
09	19530	X	16540	-0-	-2990	-0-	16510	2	30	9	Y	27	32	1			14
10	17825	X	16574	-0-	-1251	-0-	16526	2	48	9	Y	44	29	1			29
11	17220	X	14293	-0-	-2927	-0-	30 35	1 9	14228	2	Y	32	45	1			16
12	17794	X	15638	-0-	-2156	-0-	35 19	1 9	15584	2	Y	17	23	1			10
01	17081	X	10929	-0-	-6152	-0-	10909	2	20	9	Y	18	18	1			10

REDBUD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285077 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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	80538	X	72607	-0-	-7931	-0-	72607	2			Y	-0-					-0-
09	84150	X	68043	-0-	-16107	-0-	68043	2			Y	-0-					-0-
10	86955	X	53447	-0-	-33508	-0-	53447	2			Y	-0-					-0-
11	84150	X	65300	-0-	-18850	-0-	65300	2			Y	-0-					-0-
12	72602	X	72517	-0-	-85	-0-	72517	2			Y	-0-					-0-
01	72602	X	68147	-0-	-4455	-0-	68147	2			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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 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	27373	X	18637	-0-	-8736	-0-	1	1	18636	2	N	-0-					-0-
09	26490	X	17278	-0-	-9212	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	17284	-0-	-8539	-0-	1	1	17283	2	N	-0-					-0-
11	22800	X	10722	-0-	-12078	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	5167	-0-	-16657	-0-	1	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	18631	X	3447	-0-	-15184	-0-	2	1	3342	2	N	94	94	1			-0-
							103	9									

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

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-

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

08	59644	X	47454	-0-	-12190	-0-	1	1	47453	2	N	-0-					-0-
09	52590	X	44284	-0-	-8306	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
10	52669	X	45723	-0-	-6946	-0-	1	1	45722	2	N	-0-					-0-
11	47760	X	42757	-0-	-5003	-0-	42757	2			N	-0-					-0-
12	47461	X	41712	-0-	-5749	-0-	9	1	41703	2	N	-0-					-0-
01	47461	X	43105	-0-	-4356	-0-	29	1	43056	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									

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

08	65162	X	57239	-0-	-7923	-0-	57239	2			Y	-0-					-0-
09	63060	X	57377	-0-	-5683	-0-	57377	2			Y	-0-					-0-
10	61628	X	60963	-0-	-665	-0-	60963	2			Y	-0-					-0-
11	59054	X	59054	-0-	-0-	-0-	59054	2			Y	-0-					-0-
12	60528	X	60528	-0-	-0-	-0-	60528	2			Y	-0-					-0-
01	60977	X	60057	-0-	-920	-0-	60057	2			Y	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427

08	33077	X	6226	-0-	-26851	-0-	18	1	6208	2	N	-0-					-0-
09	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	38	1	45976	2	N	-0-					-0-
10	57087	X	57087	-0-	-0-	-0-	41	1	57046	2	N	-0-					-0-
11	62418	X	62418	-0-	-0-	-0-	45	1	62373	2	N	-0-					-0-
12	63562	X	63562	-0-	-0-	-0-	46	1	63516	2	N	-0-					-0-
01	33077	X	14253	-0-	-18824	-0-	24	1	14229	2	N	-0-					-0-

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

08	12059	X	7155	-0-	-4904	-0-	1	1	7154	2	Y	-0-					-0-
09	9150	X	6753	-0-	-2397	-0-	1	1	6752	2	Y	-0-					-0-
10	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	10	1	13021	2	Y	-0-					-0-
11	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	21	1	12100	2	Y	-0-					-0-
12	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	13	1	11971	2	Y	-0-					-0-
01	13020	X	9215	-0-	-3805	-0-	14	1	9201	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUNIPER STATE WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 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	56978	X	47746	-0-	-9232	-0-	300	1	47446	2	N	-0-					-0-
09	55140	X	44579	-0-	-10561	-0-	294	1	44285	2	N	-0-					-0-
10	55242	X	43977	-0-	-11265	-0-	300	1	43677	2	N	-0-					-0-
11	50790	X	25672	-0-	-25118	-0-	157	1	25515	2	N	-0-					-0-
12	49693	X	42238	-0-	-7455	-0-	272	1	41966	2	N	-0-					-0-
01	47740	X	38337	-0-	-9403	-0-	336	1	38001	2	N	-0-					-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

08	109802	X	77627	-0-	-32175	-0-	77627	2			Y	-0-					-0-
09	100080	X	46943	-0-	-53137	-0-	46943	2			Y	-0-					-0-
10	96441	X	69494	-0-	-26947	-0-	69494	2			Y	-0-					-0-
11	90840	X	68009	-0-	-22831	-0-	68009	2			Y	-0-					-0-
12	78182	X	70461	-0-	-7721	-0-	70461	2			Y	-0-					-0-
01	77624	X	66764	-0-	-10860	-0-	66764	2			Y	-0-					-0-

KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

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-

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

08	70308	X	64009	-0-	-6299	-0-	64009	2			Y	-0-					-0-
09	68040	X	61973	-0-	-6067	-0-	61973	2			Y	-0-					-0-
10	70308	X	62419	-0-	-7889	-0-	62419	2			Y	-0-					-0-
11	62340	X	58911	-0-	-3429	-0-	58911	2			Y	-0-					-0-
12	64077	X	58672	-0-	-5405	-0-	58672	2			Y	-0-					-0-
01	64046	X	57000	-0-	-7046	-0-	57000	2			Y	-0-					-0-

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

08	61163	X	51860	-0-	-9303	-0-	1	1	51859	2	N	-0-					-0-
09	59130	X	47539	-0-	-11591	-0-	47539	2			N	-0-					-0-
10	59768	X	46620	-0-	-13148	-0-	1	1	46619	2	N	-0-					-0-
11	55650	X	45559	-0-	-10091	-0-	45559	2			N	-0-					-0-
12	53506	X	41954	-0-	-11552	-0-	9	1	41945	2	N	-0-					-0-
01	51863	X	40905	-0-	-10958	-0-	28	1	40857	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									

CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108

08	24180	X	10741	-0-	-13439	-0-	142	1	10565	3	Y	31	44	1			159
							34	9									
09	25919	X	25919	-0-	-0-	-0-	125	1	25726	3	Y	62					221
							68	9									
10	21266	X	19637	-0-	-1629	-0-	26	1	19567	3	Y	40					261
							44	9									
11	19830	X	17014	-0-	-2816	-0-	41	1	16927	3	Y	42	14	1			289
							46	9									
12	26970	X	19087	-0-	-7883	-0-	251	1	18773	3	Y	57					346
							63	9									
01	26784	X	19591	-0-	-7193	-0-	19490	3	101	9	Y	92					438

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	912	-0-	912	912	1	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	912					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	912					Y	-0-					-0-
*01	912 X	-0-	-0-	-912	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	66968 X	66968	-0-	-0-	-0-	345	1	66623	2	Y	-0-					-0-
09	59364 X	59364	-0-	-0-	-0-	315	1	59049	2	Y	-0-					-0-
10	62286 X	62286	-0-	-0-	-0-	350	1	61936	2	Y	-0-					-0-
11	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-	323	1	57631	2	Y	-0-					-0-
12	56958 X	56958	-0-	-0-	-0-	316	1	56642	2	Y	-0-					-0-
*01	55420 X	55420	-0-	-0-	-0-	54	1	55366	2	Y	-0-					-0-

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

08	223023 X	223023	-0-	-0-	-0-	197	1	221695	2	Y	1028	1025	1			40
						1131	9									
09	220018 X	220018	-0-	-0-	-0-	198	1	218750	2	Y	973	954	1			59
						1070	9									
10	243834 X	243834	-0-	-0-	-0-	209	1	242620	2	Y	914	915	1			58
						1005	9									
11	238518 X	238518	-0-	-0-	-0-	196	1	237155	2	Y	1061	1087	1			32
						1167	9									
12	243312 X	243312	-0-	-0-	-0-	204	1	242050	2	Y	962	945	1			49
						1058	9									
*01	231612 X	231612	-0-	-0-	-0-	205	1	230466	2	Y	855	864	1			40
						941	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329

08	89373 X	80012	-0-	-9361	-0-	86	1	79926	2	Y	-0-					-0-
09	91140 X	75689	-0-	-15451	-0-	76	1	75613	2	Y	-0-					-0-
10	94178 X	77289	-0-	-16889	-0-	80	1	77209	2	Y	-0-					-0-
11	91140 X	72144	-0-	-18996	-0-	77	1	72067	2	Y	-0-					-0-
12	81499 X	73572	-0-	-7927	-0-	83	1	73489	2	Y	-0-					-0-
01	80011 X	72828	-0-	-7183	-0-	119	1	72709	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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 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
08	60481 X	51667	-0-	-8814	-0-	1	1	51666	2	Y	-0-					-0-
09	58530 X	48665	-0-	-9865	-0-	1	1	48664	2	Y	-0-					-0-
10	56234 X	49036	-0-	-7198	-0-	1	1	49035	2	Y	-0-					-0-
11	53040 X	45837	-0-	-7203	-0-	1	1	45836	2	Y	-0-					-0-
12	54002 X	36419	-0-	-17583	-0-	36383	2	36	9	Y	33	33	5			-0-
01	51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					Y	-0-					-0-

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-

MT. HUNTER WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250

08	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30700	2	190	9	Y	173	267	1			109
09	30720 X	29536	-0-	-1184	-0-	29357	2	179	9	Y	163	89	1			183
10	31744 X	30019	-0-	-1725	-0-	29956	2	63	9	Y	57	98	1			142
11	30720 X	29623	-0-	-1097	-0-	29463	2	160	9	Y	145	241	1			46
12	31155 X	30077	-0-	-1078	-0-	29860	2	217	9	Y	197	103	1			140
01	30876 X	29970	-0-	-906	-0-	279	1	29457	2	Y	213	240	1			113
						234	9									

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

08	30504 X	28412	-0-	-2092	-0-	28237	2	175	9	Y	159	173	1			101
09	29520 X	27079	-0-	-2441	-0-	26914	2	165	9	Y	150	82	1			169
10	30163 X	26938	-0-	-3225	-0-	26776	2	162	9	Y	147	91	1			225
11	28140 X	24644	-0-	-3496	-0-	24488	2	156	9	Y	142	322	1			45
12	28489 X	25158	-0-	-3331	-0-	24991	2	167	9	Y	152	89	1			108
01	28427 X	23071	-0-	-5356	-0-	215	1	22683	2	Y	157	182	1			83
						173	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ELBERT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26195	X	20483	-0-	-5712	-0-	20253	2	230	9	Y	209	194	1			97
09	36510	X	15528	-0-	-20982	-0-	15342	2	186	9	Y	169	167	1			99
10	37727	X	25843	-0-	-11884	-0-	25542	2	301	9	Y	274	275	1			98
11	36510	X	12968	-0-	-23542	-0-	12774	2	194	9	Y	176	181	1			93
12	28117	X	21649	-0-	-6468	-0-	21198	2	451	9	Y	410	200	1			303
*01	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	25653	2	429	9	Y	390	572	1			121

ALTA WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 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
08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10192	2	285	9	Y	259	254	1			47
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9422	2	260	9	Y	236	235	1			48
10	10819	X	10378	-0-	-441	-0-	10092	2	286	9	Y	260	255	1			53
11	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12259	2	288	9	Y	262	241	1			74
12	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	9	1	11249	2	Y	279	269	1			84
							307	9									
*01	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	24	1	19603	2	Y	194	228	1			50
							213	9									

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	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	19	1	22461	2	Y	99	84	1			142
							109	9									
09	21810	X	21293	-0-	-517	-0-	14	1	21171	2	Y	98	185	1			55
							108	9									
10	23126	X	22326	-0-	-800	-0-	4	1	22199	2	Y	112	115	1			52
							123	9									
11	22380	X	18419	-0-	-3961	-0-	2	1	18298	2	Y	108	92	1			68
							119	9									
12	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	1	1	23350	2	Y	101	99	1			70
							111	9									
01	22599	X	16989	-0-	-5610	-0-	1	1	16878	2	Y	100	131	1			39
							110	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13932	-0-	-2126	-0-	13844	2	88	9	Y	80	71	1			37
09	15540	X	6517	-0-	-9023	-0-	6499	2	18	9	Y	16	44	1			9
10	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	22755	2	29	9	Y	26	26	1			9
11	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22575	2	166	9	Y	151	80	1			80
12	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25093	2	99	9	Y	90	103	1			67
*01	29803	X	29803	-0-	-0-	-0-	29658	2	145	9	Y	132	158	1			41

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903

08	264986	X	264986	-0-	-0-	-0-	213	1	263625	2	Y	1044	1044	1			40
							1148	9									
09	251024	X	251024	-0-	-0-	-0-	208	1	249772	2	Y	949	932	1			57
							1044	9									
10	254867	X	254867	-0-	-0-	-0-	202	1	253712	2	Y	866	868	1			55
							953	9									
11	244478	X	244478	-0-	-0-	-0-	184	1	243339	2	Y	868	897	1			26
							955	9									
12	250617	X	250617	-0-	-0-	-0-	192	1	249564	2	Y	783	769	1			40
							861	9									
*01	247251	X	247251	-0-	-0-	-0-	205	1	246211	2	Y	759	763	1			36
							835	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550

08	17918	X	15294	-0-	-2624	-0-	252	1	14750	2	Y	265	147	1			347
							292	9									
09	17340	X	15320	-0-	-2020	-0-	264	1	14868	2	Y	171	457	1			61
							188	9									
10	17918	X	16282	-0-	-1636	-0-	266	1	15765	2	Y	228	113	1			176
							251	9									
11	15510	X	13827	-0-	-1683	-0-	297	1	13251	2	Y	254	242	1			188
							279	9									
12	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	313	1	17598	2	Y	248	266	1			170
							273	9									
*01	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	362	1	19263	2	Y	252	244	1			178
							277	9									

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

08	32023	X	27150	-0-	-4873	-0-	36	1	27112	2	Y	2	44	1			1
							2	9									
09	30360	X	25598	-0-	-4762	-0-	25585	2	13	9	Y	12	7	1			6
10	29450	X	24793	-0-	-4657	-0-	24792	2	1	9	Y	1	6	1			1
11	28140	X	21953	-0-	-6187	-0-	17	1	21903	2	Y	30	16	1			15
							33	9									
12	28024	X	22365	-0-	-5659	-0-	20	1	22333	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
01	27156	X	20555	-0-	-6601	-0-	20552	2	3	9	Y	3	8	1			2

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	32488	X	29085	-0-	-3403	-0-	39	1	29046	2	Y	-0-					-0-
09	31440	X	28477	-0-	-2963	-0-	28477	2			Y	-0-					-0-
10	32488	X	27342	-0-	-5146	-0-	27342	2			Y	-0-					-0-
11	30600	X	23274	-0-	-7326	-0-	18	1	23256	2	Y	-0-					-0-
12	30907	X	23928	-0-	-6979	-0-	21	1	23907	2	Y	-0-					-0-
01	29419	X	21686	-0-	-7733	-0-	21686	2			Y	-0-					-0-

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	38781	X	29782	-0-	-8999	-0-	40	1	29674	2	Y	62	61	1			32
							68	9									
09	34350	X	30036	-0-	-4314	-0-	29974	2	62	9	Y	56	58	1			30
10	32457	X	31112	-0-	-1345	-0-	31035	2	77	9	Y	70	53	1			47
11	33780	X	33780	-0-	-0-	-0-	26	1	33665	2	Y	81	88	1			40
							89	9									
12	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	30	1	34146	2	Y	84	74	1			50
							92	9									
01	31124	X	21747	-0-	-9377	-0-	21707	2	40	9	Y	36	66	1			20

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	65720	X	59244	-0-	-6476	-0-	32	1	59212	2	Y	-0-					-0-
09	63600	X	57918	-0-	-5682	-0-	32	1	57886	2	Y	-0-					-0-
10	63364	X	57938	-0-	-5426	-0-	29	1	57909	2	Y	-0-					-0-
11	59670	X	52800	-0-	-6870	-0-	29	1	52771	2	Y	-0-					-0-
12	61070	X	53010	-0-	-8060	-0-	30	1	52980	2	Y	-0-					-0-
01	59861	X	52370	-0-	-7491	-0-	42	1	52321	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

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	157926	X	157926	-0-	-0-	-0-	32	1	157083	2	Y	737	701	1			231
							811	9									
09	150186	X	150186	-0-	-0-	-0-	33	1	149450	2	Y	639	641	1			229
							703	9									
10	146179	X	146179	-0-	-0-	-0-	68	1	145410	2	Y	637	634	1			232
							701	9									
11	138186	X	138186	-0-	-0-	-0-	63	1	137408	2	Y	650	662	1			220
							715	9									
12	140211	X	140211	-0-	-0-	-0-	41	1	139466	2	Y	640	661	1			199
							704	9									
*01	130655	X	130655	-0-	-0-	-0-	36	1	130034	2	Y	532	543	1			188
							585	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	102885	X	102885	-0-	-0-	-0-	27	1	102858	2	Y	-0-					-0-
09	93365	X	93365	-0-	-0-	-0-	27	1	93338	2	Y	-0-					-0-
10	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	23	1	49757	2	Y	-0-					-0-
11	84779	X	84779	-0-	-0-	-0-	43	1	84736	2	Y	-0-					-0-
12	90142	X	90142	-0-	-0-	-0-	28	1	90114	2	Y	-0-					-0-
*01	67490	X	67490	-0-	-0-	-0-	23	1	67467	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	176550	X	176550	-0-	-0-	-0-	38	1	176274	2	Y	216	220	1			68
							238	9									
09	165530	X	165530	-0-	-0-	-0-	39	1	165287	2	Y	185	187	1			66
							204	9									
10	158791	X	158791	-0-	-0-	-0-	81	1	158475	2	Y	214	202	1			78
							235	9									
11	138734	X	138734	-0-	-0-	-0-	68	1	138439	2	Y	206	214	1			70
							227	9									
12	149697	X	149697	-0-	-0-	-0-	49	1	149393	2	Y	232	230	1			72
							255	9									
*01	140354	X	140354	-0-	-0-	-0-	42	1	140108	2	Y	185	192	1			65
							204	9									

MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302

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

08	188863	X	188863	-0-	-0-	-0-	44	1	188254	2	Y	514	517	1			161
							565	9									
09	175532	X	175532	-0-	-0-	-0-	44	1	174994	2	Y	449	449	1			161
							494	9									
10	162285	X	162285	-0-	-0-	-0-	88	1	161700	2	Y	452	448	1			165
							497	9									
11	155146	X	155146	-0-	-0-	-0-	82	1	154571	2	Y	448	461	1			152
							493	9									
12	153676	X	153676	-0-	-0-	-0-	55	1	153126	2	Y	450	462	1			140
							495	9									
*01	148267	X	148267	-0-	-0-	-0-	49	1	147833	2	Y	350	366	1			124
							385	9									

MONT BLANC WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190241 X	190241	-0-	-0-	-0-	39	1	189494	2	Y	644	646	1			202
						708	9									
09	182008 X	182008	-0-	-0-	-0-	40	1	181315	2	Y	594	583	1			213
						653	9									
10	176513 X	176513	-0-	-0-	-0-	82	1	175807	2	Y	567	573	1			207
						624	9									
11	164782 X	164782	-0-	-0-	-0-	75	1	164045	2	Y	602	605	1			204
						662	9									
12	164533 X	164533	-0-	-0-	-0-	48	1	163818	2	Y	606	622	1			188
						667	9									
*01	153710 X	153710	-0-	-0-	-0-	42	1	153089	2	Y	526	528	1			186
						579	9									

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

08	172484 X	143801	-0-	-28683	-0-	102	1	143699	2	N	-0-					-0-
09	163380 X	134374	-0-	-29006	-0-	94	1	134280	2	N	-0-					-0-
10	161262 X	136125	-0-	-25137	-0-	97	1	136028	2	N	-0-					-0-
11	152160 X	132166	-0-	-19994	-0-	95	1	132071	2	N	-0-					-0-
12	143809 X	133876	-0-	-9933	-0-	96	1	133780	2	N	-0-					-0-
01	143809 X	130673	-0-	-13136	-0-	104	1	130569	2	N	-0-					-0-

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

08	174747 X	149275	-0-	-25472	-0-	106	1	149169	2	N	-0-					-0-
09	164760 X	140009	-0-	-24751	-0-	98	1	139911	2	N	-0-					-0-
10	163370 X	142173	-0-	-21197	-0-	101	1	142072	2	N	-0-					-0-
11	157380 X	137360	-0-	-20020	-0-	98	1	137262	2	N	-0-					-0-
12	153760 X	138941	-0-	-14819	-0-	100	1	138841	2	N	-0-					-0-
01	149265 X	134977	-0-	-14288	-0-	107	1	134870	2	N	-0-					-0-

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

08	123287 X	123287	-0-	-0-	-0-	25	1	122913	2	Y	317	317	1			99
						349	9									
09	130080 X	118613	-0-	-11467	-0-	26	1	118295	2	Y	265	269	1			95
						292	9									
10	134416 X	117051	-0-	-17365	-0-	54	1	116687	2	Y	282	274	1			103
						310	9									
11	129210 X	105313	-0-	-23897	-0-	48	1	104927	2	Y	307	306	1			104
						338	9									
12	129053 X	106870	-0-	-22183	-0-	31	1	106502	2	Y	306	315	1			95
						337	9									
01	116938 X	107991	-0-	-8947	-0-	29	1	107607	2	Y	323	304	1			114
						355	9									

CHINOOK WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546

08	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	39	1	19175	2	Y	173	168	1			89
						190	9									
09	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	18660	2	163	9	Y	148	159	1			78
10	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	18798	2	184	9	Y	167	134	1			111
11	23660 X	23660	-0-	-0-	-0-	27	1	23472	2	Y	146	185	1			72
						161	9									
12	28674 X	28674	-0-	-0-	-0-	34	1	28454	2	Y	169	141	1			100
						186	9									
*01	29221 X	29221	-0-	-0-	-0-	29013	2	208	9	Y	189	183	1			106

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	22165 X	18310	-0-	-3855	-0-	18054	2	256	9	Y	233	204	1			108
09	27870 X	18366	-0-	-9504	-0-	18117	2	249	9	Y	226	202	1			132
10	28799 X	18348	-0-	-10451	-0-	18011	2	337	9	Y	306	329	1			109
11	27870 X	16927	-0-	-10943	-0-	16522	2	405	9	Y	368	282	1			195
12	18972 X	16676	-0-	-2296	-0-	16343	2	333	9	Y	303	274	1			224
01	18972 X	15555	-0-	-3417	-0-	15256	2	299	9	Y	272	411	1			85

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

08	71858 X	64360	-0-	-7498	-0-	64360	2			Y	-0-					-0-
09	68850 X	60055	-0-	-8795	-0-	60055	2			Y	-0-					-0-
10	68510 X	58150	-0-	-10360	-0-	58150	2			Y	-0-					-0-
11	62610 X	57516	-0-	-5094	-0-	57516	2			Y	-0-					-0-
12	64418 X	57434	-0-	-6984	-0-	57434	2			Y	-0-					-0-
01	64356 X	58311	-0-	-6045	-0-	58311	2			Y	-0-					-0-

KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508

08	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	12	1	20993	2	Y	323	400	1			515
						355	9									
09	22800 X	20159	-0-	-2641	-0-	8	1	19797	2	Y	322	656	1			181
						354	9									
10	23560 X	19428	-0-	-4132	-0-	2	1	19114	2	Y	284	333	1			132
						312	9									
11	22800 X	22688	-0-	-112	-0-	2	1	22352	2	Y	304	246	1			190
						334	9									
12	21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	1	1	21568	2	Y	302	282	1			210
						332	9									
01	21359 X	17991	-0-	-3368	-0-	1	1	17650	2	Y	309	397	1			122
						340	9									

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

08	66402 X	51232	-0-	-15170	-0-	55	1	50767	2	Y	373	500	1			554
						410	9									
09	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	51	1	50256	2	Y	369	343	1			580
						406	9									
10	52100 X	52100	-0-	-0-	-0-	54	1	51599	2	Y	406	347	1			639
						447	9									
11	49806 X	49806	-0-	-0-	-0-	53	1	49304	2	Y	408	359	1			688
						449	9									
12	52390 X	52196	-0-	-194	-0-	58	1	51667	2	Y	428	515	1			601
						471	9									
01	52390 X	49558	-0-	-2832	-0-	80	1	49042	2	Y	396	341	1			656
						436	9									

OAK STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678

08	135594 X	112089	-0-	-23505	-0-	112089	2			Y	-0-					-0-
09	120060 X	104827	-0-	-15233	-0-	104827	2			Y	-0-					-0-
10	124062 X	60093	-0-	-63969	-0-	60093	2			Y	-0-					-0-
11	113040 X	53465	-0-	-59575	-0-	53465	2			Y	-0-					-0-
12	116808 X	89928	-0-	-26880	-0-	89928	2			Y	-0-					-0-
01	112096 X	89322	-0-	-22774	-0-	89322	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 103BH RRCID -> 286744 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 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	11315	X	8761	-0-	-2554	-0-	8761	2			Y	-0-					-0-
09	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12063	2	10	9	Y	9	7	1			2
10	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-
12	12462	X	10147	-0-	-2315	-0-	16	1	10120	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
01	13423	X	4184	-0-	-9239	-0-	19	1	4128	2	Y	34	28	1			9
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235978	X	235978	-0-	-0-	-0-	197	1	234505	2	Y	1160	1158	1			45
							1276	9									
09	226866	X	226866	-0-	-0-	-0-	194	1	225504	2	Y	1062	1043	1			64
							1168	9									
10	253524	X	253524	-0-	-0-	-0-	207	1	252170	2	Y	1043	1041	1			66
							1147	9									
11	247083	X	247083	-0-	-0-	-0-	190	1	245739	2	Y	1049	1084	1			31
							1154	9									
12	245660	X	245660	-0-	-0-	-0-	193	1	244396	2	Y	974	955	1			50
							1071	9									
*01	238121	X	238121	-0-	-0-	-0-	200	1	236924	2	Y	906	913	1			43
							997	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229502	X	229502	-0-	-0-	-0-	180	1	228413	2	Y	826	825	1			32
							909	9									
09	215859	X	215859	-0-	-0-	-0-	172	1	214845	2	Y	765	751	1			46
							842	9									
10	210473	X	210473	-0-	-0-	-0-	160	1	209459	2	Y	776	773	1			49
							854	9									
11	270696	X	270696	-0-	-0-	-0-	195	1	269692	2	Y	735	762	1			22
							809	9									
12	280249	X	280249	-0-	-0-	-0-	207	1	279180	2	Y	784	766	1			40
							862	9									
*01	261997	X	261997	-0-	-0-	-0-	207	1	261065	2	Y	659	668	1			31
							725	9									

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	40703	X	36546	-0-	-4157	-0-	19	1	36443	2	Y	76	51	1			25
							84	9									
09	38460	X	35581	-0-	-2879	-0-	20	1	35476	2	Y	77	80	1			22
							85	9									
10	38471	X	36062	-0-	-2409	-0-	18	1	35958	2	Y	78	77	1			23
							86	9									
11	36600	X	34436	-0-	-2164	-0-	19	1	34333	2	Y	76	70	1			29
							84	9									
12	37324	X	35256	-0-	-2068	-0-	20	1	35162	2	Y	67	72	1			24
							74	9									
01	36766	X	34547	-0-	-2219	-0-	28	1	34453	2	Y	60	58	1			26
							66	9									

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	191363	X	161684	-0-	-29679	-0-	161684	2			Y	-0-					-0-
09	173520	X	147116	-0-	-26404	-0-	147116	2			Y	-0-					-0-
10	179304	X	150286	-0-	-29018	-0-	150286	2			Y	-0-					-0-
11	156480	X	140551	-0-	-15929	-0-	140551	2			Y	-0-					-0-
12	161696	X	139309	-0-	-22387	-0-	139309	2			Y	-0-					-0-
01	161696	X	133422	-0-	-28274	-0-	133422	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

08	16895	X	5113	-0-	-11782	-0-	5068	2	45	9	Y	41	32	1			19
09	11970	X	9169	-0-	-2801	-0-	9039	2	130	9	Y	118	68	1			69
10	13857	X	8176	-0-	-5681	-0-	8099	2	77	9	Y	70	114	1			25
11	13410	X	6865	-0-	-6545	-0-	6831	2	34	9	Y	31	40	1			16
12	13857	X	8106	-0-	-5751	-0-	8015	2	91	9	Y	83	38	1			61
01	9486	X	3602	-0-	-5884	-0-	3545	2	57	9	Y	52	97	1			16

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

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

08	82119	X	72665	-0-	-9454	-0-	72596	2	69	9	N	63	16	1			421
09	78690	X	75285	-0-	-3405	-0-	75255	2	30	9	N	27					448
10	77717	X	74792	-0-	-2925	-0-	74757	2	35	9	N	32					480
11	75210	X	71046	-0-	-4164	-0-	71005	2	41	9	N	37					517
12	77810	X	69911	-0-	-7899	-0-	69861	2	50	9	N	45					562
01	77810	X	67175	-0-	-10635	-0-	67119	2	56	9	N	51	194	1			419

MOHICAN UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439

08	85994	X	49739	-0-	-36255	-0-	54	1	49685	2	Y	-0-	36	1			2
09	56585	X	56585	-0-	-0-	-0-	57	1	56528	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	63233	X	63233	-0-	-0-	-0-	66	1	63167	2	Y	-0-					-0-
11	63709	X	63709	-0-	-0-	-0-	68	1	63641	2	Y	-0-					-0-
12	68643	X	68643	-0-	-0-	-0-	77	1	68566	2	Y	-0-					-0-
*01	70679	X	70679	-0-	-0-	-0-	116	1	70562	2	Y	1					1
							1	9									

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

08	37448	X	32788	-0-	-4660	-0-	17	1	32770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	45981	X	45981	-0-	-0-	-0-	26	1	45758	2	Y	179	128	1			51
							197	9									
10	81483	X	81483	-0-	-0-	-0-	40	1	81443	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	69332	X	69332	-0-	-0-	-0-	38	1	69294	2	Y	-0-					-0-
12	69646	X	69646	-0-	-0-	-0-	39	1	69607	2	Y	-0-					-0-
*01	65102	X	65102	-0-	-0-	-0-	52	1	64745	2	Y	277	158	1			119
							305	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	667	2	26	9	N	24					24
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2699	2	23	9	N	21	3	1			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			26
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	24	1			2
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	62372	X	57623	-0-	-4749	-0-	57152	2	471	9	Y	428	407	1			141
09	62370	X	55121	-0-	-7249	-0-	54666	2	455	9	Y	414	436	1			119
10	64449	X	56695	-0-	-7754	-0-	56233	2	462	9	Y	420	415	1			124
11	62370	X	51994	-0-	-10376	-0-	51514	2	480	9	Y	436	394	1			166
12	57629	X	52394	-0-	-5235	-0-	51990	2	404	9	Y	367	401	1			132
01	57629	X	55653	-0-	-1976	-0-	55317	2	336	9	Y	305	305	1			132

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	28117	X	17111	-0-	-11006	-0-	16859	2	252	9	Y	229	212	1			106
09	27210	X	27114	-0-	-96	-0-	26837	2	277	9	Y	252	211	1			147
10	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	25533	2	279	9	Y	254	310	1			91
11	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	28155	2	255	9	Y	232	200	1			123
12	28024	X	25909	-0-	-2115	-0-	25631	2	278	9	Y	253	189	1			187
01	28024	X	25125	-0-	-2899	-0-	24697	2	428	9	Y	389	455	1			121

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	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	22816 X	21458	-0-	-1358	-0-	21412	2	46	9	Y	42	45	1			8
09	22080 X	20528	-0-	-1552	-0-	20462	2	66	9	Y	60	56	1			12
10	22816 X	21521	-0-	-1295	-0-	21446	2	75	9	Y	68	66	1			14
11	22080 X	19935	-0-	-2145	-0-	19861	2	74	9	Y	67	62	1			19
12	22413 X	17520	-0-	-4893	-0-	22	1	17413	2	Y	77	73	1			23
						85	9									
01	21514 X	13888	-0-	-7626	-0-	33	1	13801	2	Y	49	59	1			13
						54	9									

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

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

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

08	176762 X	150102	-0-	-26660	-0-	150102	2			Y	-0-					-0-
09	163140 X	136021	-0-	-27119	-0-	136021	2			Y	-0-					-0-
10	153388 X	138061	-0-	-15327	-0-	138061	2			Y	-0-					-0-
11	148440 X	127289	-0-	-21151	-0-	127289	2			Y	-0-					-0-
12	153388 X	126402	-0-	-26986	-0-	126402	2			Y	-0-					-0-
01	150102 X	121414	-0-	-28688	-0-	121414	2			Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 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-

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

08	156736 X	128953	-0-	-27783	-0-	128953	2			Y	-0-					-0-
09	143970 X	118129	-0-	-25841	-0-	118129	2			Y	-0-					-0-
10	139438 X	114471	-0-	-24967	-0-	114471	2			Y	-0-					-0-
11	134940 X	111929	-0-	-23011	-0-	111929	2			Y	-0-					-0-
12	139438 X	109353	-0-	-30085	-0-	109353	2			Y	-0-					-0-
01	128960 X	108477	-0-	-20483	-0-	108477	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 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	100037	X	83866	-0-	-16171	-0-	433	1	83433	2	Y	-0-					-0-
09	90480	X	81147	-0-	-9333	-0-	430	1	80717	2	Y	-0-					-0-
10	88443	X	81868	-0-	-6575	-0-	460	1	81408	2	Y	-0-					-0-
11	85200	X	78762	-0-	-6438	-0-	440	1	78322	2	Y	-0-					-0-
12	88040	X	79061	-0-	-8979	-0-	438	1	78623	2	Y	-0-					-0-
01	83855	X	71853	-0-	-12002	-0-	70	1	71783	2	Y	-0-					-0-

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

08	187426	X	169254	-0-	-18172	-0-	169254	2			Y	-0-					-0-
09	176340	X	156423	-0-	-19917	-0-	156423	2			Y	-0-					-0-
10	178095	X	153718	-0-	-24377	-0-	153718	2			Y	-0-					-0-
11	166920	X	134504	-0-	-32416	-0-	134504	2			Y	-0-					-0-
12	172484	X	143156	-0-	-29328	-0-	143156	2			Y	-0-					-0-
01	169260	X	137051	-0-	-32209	-0-	137051	2			Y	-0-					-0-

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

08	234050	X	192299	-0-	-41751	-0-	192299	2			Y	-0-					-0-
09	214380	X	175518	-0-	-38862	-0-	175518	2			Y	-0-					-0-
10	214768	X	180327	-0-	-34441	-0-	180327	2			Y	-0-					-0-
11	203130	X	166828	-0-	-36302	-0-	166828	2			Y	-0-					-0-
12	196695	X	166329	-0-	-30366	-0-	166329	2			Y	-0-					-0-
01	192293	X	161980	-0-	-30313	-0-	161980	2			Y	-0-					-0-

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

08	78833	X	74204	-0-	-4629	-0-	61	1	73493	2	Y	591	600	1			177
							650	9									
09	75510	X	70918	-0-	-4592	-0-	58	1	70259	2	Y	546	505	1			218
							601	9									
10	78027	X	72878	-0-	-5149	-0-	67	1	72186	2	Y	568	612	1			174
							625	9									
11	74880	X	69143	-0-	-5737	-0-	62	1	68463	2	Y	562	556	1			180
							618	9									
12	75330	X	66888	-0-	-8442	-0-	63	1	66208	2	Y	561	599	1			142
							617	9									
01	74214	X	67036	-0-	-7178	-0-	70	1	66442	2	Y	476	315	1			303
							524	9									

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

08	151125	X	140085	-0-	-11040	-0-	117	1	139968	2	Y	-0-					-0-
09	146250	X	134428	-0-	-11822	-0-	111	1	134317	2	Y	-0-					-0-
10	145979	X	136727	-0-	-9252	-0-	128	1	136599	2	Y	-0-					-0-
11	141270	X	129607	-0-	-11663	-0-	117	1	129490	2	Y	-0-					-0-
12	142135	X	132108	-0-	-10027	-0-	121	1	131987	2	Y	-0-					-0-
01	140089	X	129700	-0-	-10389	-0-	136	1	129549	2	Y	14	5	1			9
							15	9									

OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217

08	170376	X	144604	-0-	-25772	-0-	144604	2			Y	-0-					-0-
09	159120	X	135421	-0-	-23699	-0-	135421	2			Y	-0-					-0-
10	159650	X	135405	-0-	-24245	-0-	135405	2			Y	-0-					-0-
11	142170	X	126819	-0-	-15351	-0-	126819	2			Y	-0-					-0-
12	146909	X	128385	-0-	-18524	-0-	128385	2			Y	-0-					-0-
01	144615	X	125694	-0-	-18921	-0-	125694	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	175615 X	135247	-0-	-40368	-0-	135247	2			Y	-0-					-0-
09	159240 X	126126	-0-	-33114	-0-	126126	2			Y	-0-					-0-
10	158875 X	131039	-0-	-27836	-0-	131039	2			Y	-0-					-0-
11	143760 X	124845	-0-	-18915	-0-	124845	2			Y	-0-					-0-
12	137671 X	128665	-0-	-9006	-0-	128665	2			Y	-0-					-0-
01	135253 X	117306	-0-	-17947	-0-	117306	2			Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954

08	35650 X	13602	-0-	-22048	-0-	15	1	13544	2	Y	39	66	1			13
						43	9									
09	32670 X	6730	-0-	-25940	-0-	6	1	6551	2	Y	157	125	1			45
						173	9									
10	68215 X	68215	-0-	-0-	-0-	34	1	67968	2	Y	194	182	1			57
						213	9									
11	63671 X	63671	-0-	-0-	-0-	35	1	63535	2	Y	92	114	1			35
						101	9									
12	61124 X	61124	-0-	-0-	-0-	34	1	60945	2	Y	132	120	1			47
						145	9									
*01	54051 X	54051	-0-	-0-	-0-	43	1	53650	2	Y	325	232	1			140
						358	9									

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

08	74617 X	70397	-0-	-4220	-0-	37	1	70360	2	Y	-0-					-0-
09	70140 X	66125	-0-	-4015	-0-	37	1	66088	2	Y	-0-					-0-
10	72478 X	66403	-0-	-6075	-0-	33	1	66370	2	Y	-0-					-0-
11	70140 X	61223	-0-	-8917	-0-	34	1	61189	2	Y	-0-					-0-
12	72199 X	63742	-0-	-8457	-0-	36	1	63706	2	Y	-0-					-0-
01	70401 X	62835	-0-	-7566	-0-	50	1	62785	2	Y	-0-					-0-

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

08	69285 X	63965	-0-	-5320	-0-	34	1	63931	2	Y	-0-					-0-
09	67050 X	60712	-0-	-6338	-0-	34	1	60678	2	Y	-0-					-0-
10	69285 X	61488	-0-	-7797	-0-	31	1	61457	2	Y	-0-					-0-
11	65280 X	58699	-0-	-6581	-0-	32	1	58667	2	Y	-0-					-0-
12	66867 X	58557	-0-	-8310	-0-	33	1	58524	2	Y	-0-					-0-
01	63953 X	57075	-0-	-6878	-0-	46	1	57029	2	Y	-0-					-0-

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

08	50809 X	47227	-0-	-3582	-0-	25	1	47059	2	Y	130	119	1			43
						143	9									
09	48420 X	44070	-0-	-4350	-0-	24	1	43758	2	Y	262	230	1			75
						288	9									
10	50034 X	43048	-0-	-6986	-0-	21	1	42762	2	Y	241	245	1			71
						265	9									
11	48420 X	38277	-0-	-10143	-0-	21	1	38055	2	Y	183	184	1			70
						201	9									
12	49383 X	34404	-0-	-14979	-0-	19	1	34175	2	Y	191	192	1			69
						210	9									
01	47213 X	34559	-0-	-12654	-0-	28	1	34308	2	Y	203	184	1			88
						223	9									

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	51367	X	46190	-0-	-5177	-0-	24	1	46166	2	Y	-0-					-0-
09	49710	X	43448	-0-	-6262	-0-	24	1	43424	2	Y	-0-					-0-
10	48329	X	43067	-0-	-5262	-0-	21	1	43046	2	Y	-0-					-0-
11	46770	X	40026	-0-	-6744	-0-	22	1	40004	2	Y	-0-					-0-
12	47430	X	40663	-0-	-6767	-0-	23	1	40620	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
01	46190	X	39802	-0-	-6388	-0-	32	1	39747	2	Y	21	18	1			9
							23	9									

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	48298	X	41921	-0-	-6377	-0-	83	1	41838	2	N	-0-					-0-
09	41580	X	39610	-0-	-1970	-0-	117	1	39493	2	N	-0-					-0-
10	41912	X	38703	-0-	-3209	-0-	89	1	38614	2	N	-0-					-0-
11	40560	X	36961	-0-	-3599	-0-	84	1	36877	2	N	-0-					-0-
12	41912	X	38593	-0-	-3319	-0-	88	1	38505	2	N	-0-					-0-
01	41912	X	38284	-0-	-3628	-0-	120	1	38164	2	N	-0-					-0-

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

08	49662	X	39624	-0-	-10038	-0-	21	1	39603	2	Y	-0-					-0-
09	46860	X	38346	-0-	-8514	-0-	21	1	38325	2	Y	-0-					-0-
10	48422	X	37535	-0-	-10887	-0-	19	1	37516	2	Y	-0-					-0-
11	45330	X	34202	-0-	-11128	-0-	19	1	34183	2	Y	-0-					-0-
12	40610	X	34513	-0-	-6097	-0-	19	1	34457	2	Y	34	22	1			12
							37	9									
01	39618	X	32463	-0-	-7155	-0-	26	1	32321	2	Y	105	72	1			45
							116	9									

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

08	56792	X	49525	-0-	-7267	-0-	26	1	49496	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	54960	X	45559	-0-	-9401	-0-	25	1	45534	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	53320	X	45224	-0-	-8096	-0-	22	1	45201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	51600	X	43207	-0-	-8393	-0-	24	1	43181	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	51491	X	43759	-0-	-7732	-0-	25	1	43731	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	49538	X	43863	-0-	-5675	-0-	35	1	43733	2	Y	86	50	1			37
							95	9									

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	25544	X	18373	-0-	-7171	-0-	17	1	18075	2	Y	255	172	1			84
							281	9									
09	23400	X	19809	-0-	-3591	-0-	18	1	19791	2	Y	-0-	84	1			-0-
10	21545	X	16991	-0-	-4554	-0-	16	1	16975	2	Y	-0-					-0-
11	20850	X	18109	-0-	-2741	-0-	16	1	18093	2	Y	-0-					-0-
12	20460	X	17677	-0-	-2783	-0-	15	1	17642	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
01	20460	X	18109	-0-	-2351	-0-	22	1	18064	2	Y	21	18	1			9
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41695	X	34316	-0-	-7379	-0-	113	1	33961	2	N	220	221	1			93
							242	9									
09	40350	X	33225	-0-	-7125	-0-	104	1	32889	2	N	211	194	1			110
							232	9									
10	37603	X	34540	-0-	-3063	-0-	118	1	34188	2	N	213	241	1			82
							234	9									
11	36060	X	31815	-0-	-4245	-0-	117	1	31487	2	N	192	146	1			128
							211	9									
12	36580	X	33649	-0-	-2931	-0-	149	1	33265	2	N	214	208	1			134
							235	9									
01	34534	X	32648	-0-	-1886	-0-	214	1	32151	2	N	257	253	1			138
							283	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61349	X	49284	-0-	-12065	-0-	49	1	49227	2	Y	7					58
							8	9									
09	56400	X	46284	-0-	-10116	-0-	49	1	46229	2	Y	5					63
							6	9									
10	57598	X	45049	-0-	-12549	-0-	50	1	44982	2	Y	15	20	1			58
							17	9									
11	52620	X	42226	-0-	-10394	-0-	49	1	42158	2	Y	17					75
							19	9									
*12	51088	X	40617	-0-	-10471	-0-	52	1	40546	2	Y	17	44	1			53
							19	9									
01	49290	X	37908	-0-	-11382	-0-	69	1	37798	2	Y	37					90
							41	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26505	X	25706	-0-	-799	-0-	25502	2	204	9	Y	185	157	1			86
09	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	25704	2	201	9	Y	183	162	1			107
10	26505	X	25334	-0-	-1171	-0-	25124	2	210	9	Y	191	230	1			68
11	24870	X	24129	-0-	-741	-0-	23936	2	193	9	Y	175	150	1			93
12	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	27938	2	123	9	Y	112	122	1			83
01	26784	X	22813	-0-	-3971	-0-	22681	2	132	9	Y	120	166	1			37

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485 X	10532	-0-	-2953	-0-	44	1	10314	2	N	158	219	1			67
						174	9									
09	12660 X	10329	-0-	-2331	-0-	50	1	10168	2	N	101	115	1			53
						111	9									
10	11315 X	9842	-0-	-1473	-0-	50	1	9613	2	N	163	153	1			63
						179	9									
11	10860 X	9442	-0-	-1418	-0-	51	1	9209	2	N	165	118	1			110
						182	9									
12	10726 X	3771	-0-	-6955	-0-	60	1	3558	2	N	139	162	1			87
						153	9									
01	10664 X	933	-0-	-9731	-0-	58	1	791	2	N	76	122	1			41
						84	9									

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884

08	27621 X	26141	-0-	-1480	-0-	25741	2	400	9	Y	364	311	1			123
09	27300 X	26911	-0-	-389	-0-	26544	2	367	9	Y	334	356	1			101
10	28489 X	28336	-0-	-153	-0-	27975	2	361	9	Y	328	331	1			98
11	27570 X	22615	-0-	-4955	-0-	22266	2	349	9	Y	317	354	1			61
12	28489 X	22419	-0-	-6070	-0-	22112	2	307	9	Y	279	288	1			52
01	28334 X	24290	-0-	-4044	-0-	23957	2	333	9	Y	303	282	1			73

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

08	103385 X	89892	-0-	-13493	-0-	89861	2	31	9	Y	28	29	1			9
09	100050 X	84463	-0-	-15587	-0-	84432	2	31	9	Y	28	29	1			8
10	103385 X	84433	-0-	-18952	-0-	84374	2	59	9	Y	54	46	1			16
11	97680 X	78928	-0-	-18752	-0-	78872	2	56	9	Y	51	48	1			19
12	89900 X	79351	-0-	-10549	-0-	79318	2	33	9	Y	30	38	1			11
01	89900 X	76163	-0-	-13737	-0-	76143	2	20	9	Y	18	21	1			8

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

08	39029 X	30591	-0-	-8438	-0-	41	1	30412	2	Y	125	181	1			65
						138	9									
09	36240 X	33667	-0-	-2573	-0-	33397	2	270	9	Y	245	180	1			130
10	36890 X	32828	-0-	-4062	-0-	32605	2	223	9	Y	203	197	1			136
11	35700 X	30287	-0-	-5413	-0-	23	1	30003	2	Y	237	256	1			117
						261	9									
12	34782 X	13887	-0-	-20895	-0-	29	1	13618	2	Y	218	206	1			129
						240	9									
01	34782 X	8057	-0-	-26725	-0-	7819	2	238	9	Y	216	224	1			121

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

08	56079 X	49228	-0-	-6851	-0-	97	1	49131	2	N	-0-					-0-
09	54270 X	45899	-0-	-8371	-0-	136	1	45763	2	N	-0-					-0-
10	55862 X	46390	-0-	-9472	-0-	107	1	46283	2	N	-0-					-0-
11	52350 X	43122	-0-	-9228	-0-	98	1	43024	2	N	-0-					-0-
12	54095 X	43027	-0-	-11068	-0-	98	1	42929	2	N	-0-					-0-
01	49228 X	42471	-0-	-6757	-0-	133	1	42338	2	N	-0-					-0-

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

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 #: 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	* * 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 #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006

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

08	74214	X	67704	-0-	-6510	-0-	66813	2	891	9	Y	810	799	1			148
09	71820	X	62105	-0-	-9715	-0-	61292	2	813	9	Y	739	736	1			151
10	73966	X	61764	-0-	-12202	-0-	60910	2	854	9	Y	776	770	1			157
11	65520	X	56941	-0-	-8579	-0-	56119	2	822	9	Y	747	694	1			210
12	67704	X	56629	-0-	-11075	-0-	73	1	55657	2	Y	817	781	1			246
							899	9									
01	67704	X	51660	-0-	-16044	-0-	74	1	51044	2	Y	493	611	1			128
							542	9									

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

08	28737	X	23040	-0-	-5697	-0-	22911	2	129	9	Y	117	114	1			21
09	27810	X	18506	-0-	-9304	-0-	18404	2	102	9	Y	93	95	1			19
10	28737	X	21397	-0-	-7340	-0-	21262	2	135	9	Y	123	117	1			25
11	23580	X	22699	-0-	-881	-0-	22532	2	167	9	Y	152	134	1			43
12	23033	X	22465	-0-	-568	-0-	38	1	22215	2	Y	193	178	1			58
							212	9									
01	23033	X	20433	-0-	-2600	-0-	36	1	20209	2	Y	171	185	1			44
							188	9									

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

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

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 #: 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-

ALTA WELL #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 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-

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

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

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

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

08	61752 X	55494	-0-	-6258	-0-	43	1	54881	2	Y	518	517	1			20
						570	9									
09	59700 X	51121	-0-	-8579	-0-	40	1	50541	2	Y	491	481	1			30
						540	9									
10	59024 X	58906	-0-	-118	-0-	45	1	58346	2	Y	468	468	1			30
						515	9									
11	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	43	1	59444	2	Y	509	524	1			15
						560	9									
12	61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	45	1	60862	2	Y	464	455	1			24
						510	9									
01	58900 X	56536	-0-	-2364	-0-	44	1	56059	2	Y	394	399	1			19
						433	9									

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

ALTA WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 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-

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

08	44489	X	44489	-0-	-0-	-0-	43874	2	615	9	Y	559	553	1			102
09	41625	X	41625	-0-	-0-	-0-	41045	2	580	9	Y	527	521	1			108
10	42780	X	27490	-0-	-15290	-0-	27181	2	309	9	Y	281	332	1			57
11	43050	X	14405	-0-	-28645	-0-	14286	2	119	9	Y	108	135	1			30
12	44485	X	15230	-0-	-29255	-0-	78	1	15075	2	Y	70	79	1			21
							77	9									
01	44485	X	16114	-0-	-28371	-0-	88	1	15967	2	Y	54	61	1			14
							59	9									

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

08	32395	X	22017	-0-	-10378	-0-	21717	2	300	9	Y	273	276	1			50
09	31350	X	13554	-0-	-17796	-0-	13308	2	246	9	Y	224	228	1			46
10	32395	X	11414	-0-	-20981	-0-	11176	2	238	9	Y	216	218	1			44
11	29460	X	3275	-0-	-26185	-0-	3051	2	224	9	Y	204	190	1			58
12	28241	X	4103	-0-	-24138	-0-	25	1	3826	2	Y	229	218	1			69
							252	9									
01	22010	X	2307	-0-	-19703	-0-	29	1	2116	2	Y	147	178	1			38
							162	9									

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

08	30163	X	25023	-0-	-5140	-0-	24940	2	83	9	N	75	168	1			157
09	27450	X	24211	-0-	-3239	-0-	24125	2	86	9	N	78					235
10	27497	X	24831	-0-	-2666	-0-	24750	2	81	9	N	74	169	1			140
11	25470	X	22943	-0-	-2527	-0-	22862	2	81	9	N	74					214
12	25327	X	22383	-0-	-2944	-0-	22309	2	74	9	N	67					281
01	25017	X	21843	-0-	-3174	-0-	21770	2	73	9	N	66	173	1			174

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

08	192523	X	192523	-0-	-0-	-0-	2	1	191549	2	Y	884	889	1			277
							972	9									
09	181160	X	181160	-0-	-0-	-0-	1	1	180173	2	Y	896	852	1			321
							986	9									
10	197914	X	197914	-0-	-0-	-0-	3	1	196948	2	Y	875	877	1			319
							963	9									
11	202111	X	202111	-0-	-0-	-0-	1	1	201122	2	Y	898	913	1			304
							988	9									
12	201681	X	201681	-0-	-0-	-0-	1	1	200734	2	Y	860	897	1			267
							946	9									
*01	194431	X	194431	-0-	-0-	-0-	1	1	193698	2	Y	665	697	1			235
							732	9									

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	146005 X	146005	-0-	-0-	-0-	1	1	145411	2	Y	539	541	1			169
						593	9									
09	137030 X	137030	-0-	-0-	-0-	1	1	136548	2	Y	437	449	1			157
						481	9									
10	148353 X	148353	-0-	-0-	-0-	2	1	147457	2	Y	813	673	1			297
						894	9									
11	146449 X	146449	-0-	-0-	-0-	1	1	145647	2	Y	728	778	1			247
						801	9									
12	145258 X	145258	-0-	-0-	-0-	1	1	144011	2	Y	1133	1028	1			352
						1246	9									
*01	142462 X	142462	-0-	-0-	-0-	1	1	140845	2	Y	1469	1302	1			519
						1616	9									

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	135568 X	135568	-0-	-0-	-0-	1	1	134899	2	Y	607	613	1			190
						668	9									
09	127563 X	127563	-0-	-0-	-0-	1	1	126990	2	Y	520	524	1			186
						572	9									
10	132835 X	132835	-0-	-0-	-0-	2	1	132242	2	Y	537	527	1			196
						591	9									
11	130759 X	130759	-0-	-0-	-0-	1	1	130176	2	Y	529	546	1			179
						582	9									
12	131903 X	131903	-0-	-0-	-0-	1	1	131343	2	Y	508	529	1			158
						559	9									
*01	126761 X	126761	-0-	-0-	-0-	1	1	126309	2	Y	410	423	1			145
						451	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUCKLEBERRY WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52204	X	46413	-0-	-5791	-0-	226	1	46104	2	N	75					349
							83	9									
09	50520	X	43909	-0-	-6611	-0-	88	1	43751	2	N	64	161	1			252
							70	9									
10	49631	X	45811	-0-	-3820	-0-	45	1	45676	2	N	82					334
							90	9									
11	47880	X	42079	-0-	-5801	-0-	41974	2	105	9	N	95	171	1			258
12	46407	X	45899	-0-	-508	-0-	45567	2	332	9	N	302	180	1			380
01	46407	X	46288	-0-	-119	-0-	46152	2	136	9	N	124	178	1			326

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234

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

08	55304	X	54849	-0-	-455	-0-	1	1	54140	2	Y	644	644	1			202
							708	9									
09	52410	X	52213	-0-	-197	-0-	1	1	51479	2	Y	666	629	1			239
							733	9									
10	54126	X	51757	-0-	-2369	-0-	1	1	51033	2	Y	657	656	1			240
							723	9									
11	53070	X	48751	-0-	-4319	-0-	4	1	48097	2	Y	591	631	1			200
							650	9									
12	69259	X	69259	-0-	-0-	-0-	1	1	68460	2	Y	725	700	1			225
							798	9									
*01	64378	X	64378	-0-	-0-	-0-	1	1	63684	2	Y	630	632	1			223
							693	9									

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

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

08	29415	X	29415	-0-	-0-	-0-	28994	2	421	9	Y	383	490	1			70
09	18180	X	13488	-0-	-4692	-0-	13295	2	193	9	Y	175	209	1			36
10	45198	X	13690	-0-	-31508	-0-	13526	2	164	9	Y	149	155	1			30
11	43740	X	14621	-0-	-29119	-0-	14514	2	107	9	Y	97	100	1			27
12	45198	X	16171	-0-	-29027	-0-	29	1	16002	2	Y	127	116	1			38
							140	9									
01	29419	X	18926	-0-	-10493	-0-	36	1	18515	2	Y	341	291	1			88
							375	9									

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69905	X	60307	-0-	-9598	-0-	50 908	1 9	59349	2	Y	825	833	1			247
09	64650	X	56721	-0-	-7929	-0-	46 832	1 9	55843	2	Y	756	701	1			302
10	66030	X	57627	-0-	-8403	-0-	53 891	1 9	56683	2	Y	810	864	1			248
11	59580	X	54309	-0-	-5271	-0-	48 837	1 9	53424	2	Y	761	766	1			243
12	60884	X	56340	-0-	-4544	-0-	51 849	1 9	55440	2	Y	772	820	1			195
01	60295	X	60254	-0-	-41	-0-	62 768	1 9	59424	2	Y	698	449	1			444

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 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	77748	X	65490	-0-	-12258	-0-	54 389	1 9	65047	2	Y	354	360	1			106
09	75240	X	62068	-0-	-13172	-0-	51 338	1 9	61679	2	Y	307	290	1			123
10	73222	X	62344	-0-	-10878	-0-	58 345	1 9	61941	2	Y	314	341	1			96
11	70020	X	58512	-0-	-11508	-0-	53 338	1 9	58121	2	Y	307	305	1			98
12	67642	X	59214	-0-	-8428	-0-	54 323	1 9	58837	2	Y	294	318	1			74
01	65503	X	59872	-0-	-5631	-0-	62 298	1 9	59512	2	Y	271	173	1			172

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606046 X	215213	-0-	-390833	-0-	48	1	209433	2	Y	5211	5243	1			201
						5732	9									
09	198690 X	185885	-0-	-12805	-0-	47	1	181373	2	Y	4059	4015	1			245
						4465	9									
10	210628 X	210628	-0-	-0-	-0-	59	1	207076	2	Y	3175	3220	1			200
						3493	9									
11	198690 X	160783	-0-	-37907	-0-	48	1	157745	2	Y	2718	2837	1			81
						2990	9									
12	205313 X	156624	-0-	-48689	-0-	51	1	153892	2	Y	2437	2393	1			125
						2681	9									
01	205313 X	148198	-0-	-57115	-0-	63	1	145890	2	Y	2041	2070	1			96
						2245	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-

MOHICAN UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 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 #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 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
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	101401	X	76011	-0-	-25390	-0-	76	1	75935	2	Y	-0-					7
09	90390	X	68919	-0-	-21471	-0-	73	1	68846	2	Y	-0-					7
10	88846	X	68338	-0-	-20508	-0-	76	1	68262	2	Y	-0-	4	1			3
11	84030	X	65893	-0-	-18137	-0-	76	1	65817	2	Y	-0-					3
*12	83421	X	65590	-0-	-17831	-0-	84	1	65506	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	76012	X	63325	-0-	-12687	-0-	116	1	63208	2	Y	1					1
							1	9									

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

08	84909	X	48298	-0-	-36611	-0-	48	1	48216	2	Y	31					78
							34	9									
09	71370	X	47554	-0-	-23816	-0-	51	1	47463	2	Y	36					114
							40	9									
10	62899	X	49131	-0-	-13768	-0-	55	1	49043	2	Y	30	24	1			120
							33	9									
11	52830	X	45310	-0-	-7520	-0-	52	1	45216	2	Y	38					158
							42	9									
*12	53227	X	45153	-0-	-8074	-0-	58	1	45031	2	Y	58	58	1			164
							64	9									
01	49135	X	44277	-0-	-4858	-0-	81	1	44129	2	Y	61					225
							67	9									

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

08	123628	X	114178	-0-	-9450	-0-	114	1	114051	2	Y	12					91
							13	9									
09	122700	X	100050	-0-	-22650	-0-	107	1	99932	2	Y	10					101
							11	9									
10	145390	X	97926	-0-	-47464	-0-	110	1	97809	2	Y	6	23	1			84
							7	9									
11	140700	X	90812	-0-	-49888	-0-	105	1	90699	2	Y	7					91
							8	9									
*12	145390	X	91077	-0-	-54313	-0-	117	1	90954	2	Y	5	75	1			30
							6	9									
01	114173	X	86147	-0-	-28026	-0-	157	1	85986	2	Y	4					34
							4	9									

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

08	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	29	1	18843	2	Y	237	260	1			123
							261	9									
09	19530	X	18021	-0-	-1509	-0-	17847	2	174	9	Y	158	197	1			84
10	22320	X	18347	-0-	-3973	-0-	18002	2	345	9	Y	314	188	1			210
11	21600	X	15433	-0-	-6167	-0-	24	1	15036	2	Y	339	381	1			168
							373	9									
12	22320	X	16374	-0-	-5946	-0-	24	1	15984	2	Y	333	304	1			197
							366	9									
01	19127	X	10196	-0-	-8931	-0-	9811	2	385	9	Y	350	351	1			196

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	12927 X	10835	-0-	-2092	-0-	23	1	10445	2	Y	334	357	1			173
						367	9									
09	11040 X	11022	-0-	-18	-0-	10692	2	330	9	Y	300	314	1			159
10	11780 X	11572	-0-	-208	-0-	11296	2	276	9	Y	251	243	1			167
11	11400 X	9906	-0-	-1494	-0-	11	1	9488	2	Y	370	354	1			183
						407	9									
12	11780 X	10244	-0-	-1536	-0-	11	1	9851	2	Y	347	325	1			205
						382	9									
01	11563 X	8820	-0-	-2743	-0-	8438	2	382	9	Y	347	358	1			194

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

08	160797 X	125770	-0-	-35027	-0-	89	1	125681	2	N	-0-					-0-
09	144750 X	118834	-0-	-25916	-0-	83	1	118751	2	N	-0-					-0-
10	140306 X	117713	-0-	-22593	-0-	84	1	117629	2	N	-0-					-0-
11	133350 X	113151	-0-	-20199	-0-	81	1	113070	2	N	-0-					-0-
12	128774 X	112689	-0-	-16085	-0-	81	1	112608	2	N	-0-					-0-
01	125767 X	106470	-0-	-19297	-0-	85	1	106385	2	N	-0-					-0-

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

08	152458 X	123207	-0-	-29251	-0-	120323	2	2884	9	Y	2622	2597	1			272
09	134820 X	112827	-0-	-21993	-0-	110322	2	2505	9	Y	2277	2251	1			298
10	134912 X	113723	-0-	-21189	-0-	111501	2	2222	9	Y	2020	2037	1			281
11	130560 X	97551	-0-	-33009	-0-	95525	2	2026	9	Y	1842	1926	1			197
12	134912 X	-0-	-0-	-134912	-0-					Y	1772	1746	1			223
01	123194 X	92669	-0-	-30525	-0-	90923	2	1746	9	Y	1587	1606	1			204

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	74400 X	65665	-0-	-8735	-0-	65664	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	69210 X	60967	-0-	-8243	-0-	60967	2			Y	-0-					-0-
10	65224 X	57418	-0-	-7806	-0-	57418	2			Y	-0-					-0-
11	63540 X	57711	-0-	-5829	-0-	57711	2			Y	-0-					-0-
12	70599 X	70599	-0-	-0-	-0-	70599	2			Y	-0-					-0-
01	65658 X	50896	-0-	-14762	-0-	50871	2	25	9	Y	23	20	1			3

CHEROKEE STATE WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863

08	88505 X	71015	-0-	-17490	-0-	70530	2	485	9	Y	441	436	1			46
09	83400 X	66728	-0-	-16672	-0-	66233	2	495	9	Y	450	437	1			59
10	74214 X	62543	-0-	-11671	-0-	62040	2	503	9	Y	457	453	1			63
11	71130 X	54964	-0-	-16166	-0-	54454	2	510	9	Y	464	477	1			50
12	72199 X	71262	-0-	-937	-0-	70637	2	625	9	Y	568	547	1			71
01	71021 X	54680	-0-	-16341	-0-	54056	2	624	9	Y	567	565	1			73

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	63922	X	57797	-0-	-6125	-0-	57445	2	352	9	Y	320	321	1			33
09	61440	X	56284	-0-	-5156	-0-	55946	2	338	9	Y	307	300	1			40
10	62591	X	62591	-0-	-0-	-0-	62251	2	340	9	Y	309	306	1			43
11	62700	X	62700	-0-	-0-	-0-	62380	2	320	9	Y	291	303	1			31
12	80521	X	80521	-0-	-0-	-0-	80177	2	344	9	Y	313	305	1			39
01	62589	X	59252	-0-	-3337	-0-	58949	2	303	9	Y	275	279	1			35

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

08	71241	X	71241	-0-	-0-	-0-	71241	2			Y	-0-					-0-
09	74919	X	74919	-0-	-0-	-0-	74919	2			Y	-0-					-0-
10	77624	X	77624	-0-	-0-	-0-	77624	2			Y	-0-					-0-
11	72629	X	72629	-0-	-0-	-0-	72629	2			Y	-0-					-0-
12	94058	X	94058	-0-	-0-	-0-	94058	2			Y	-0-					-0-
*01	68072	X	68072	-0-	-0-	-0-	68072	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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 #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460

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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 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	70866	X	64481	-0-	-6385	-0-	53 504	1 9	63924	2	Y	458	466	1			137
09	67650	X	60890	-0-	-6760	-0-	50 450	1 9	60390	2	Y	409	383	1			163
10	67890	X	60693	-0-	-7197	-0-	56 461	1 9	60176	2	Y	419	454	1			128
11	64740	X	57201	-0-	-7539	-0-	51 452	1 9	56698	2	Y	411	408	1			131
12	65193	X	58845	-0-	-6348	-0-	53 444	1 9	58348	2	Y	404	433	1			102
01	64480	X	60060	-0-	-4420	-0-	62 358	1 9	59640	2	Y	325	220	1			207

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	60669	X	60669	-0-	-0-	-0-	60353	2	316	9	Y	287	282	1			30
09	63900	X	55422	-0-	-8478	-0-	55283	2	139	9	Y	126	139	1			17
10	65069	X	54926	-0-	-10143	-0-	54830	2	96	9	Y	87	92	1			12
11	62970	X	55168	-0-	-7802	-0-	54850	2	318	9	Y	289	271	1			30
12	69994	X	69994	-0-	-0-	-0-	69751	2	243	9	Y	221	223	1			28
01	60667	X	50326	-0-	-10341	-0-	50078	2	248	9	Y	225	224	1			29

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

08	203515	X	27569	-0-	-175946	-0-	27569	2			Y	-0-					-0-
09	184380	X	127434	-0-	-56946	-0-	127434	2			Y	-0-					-0-
10	180823	X	124714	-0-	-56109	-0-	124714	2			Y	-0-					-0-
11	168780	X	116641	-0-	-52139	-0-	116641	2			Y	-0-					-0-
12	150226	X	116762	-0-	-33464	-0-	116762	2			Y	-0-					-0-
01	131688	X	115809	-0-	-15879	-0-	115809	2			Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367

08	124372	X	111109	-0-	-13263	-0-	111109	2			Y	-0-					-0-
09	118380	X	107482	-0-	-10898	-0-	107482	2			Y	-0-					-0-
10	118017	X	106601	-0-	-11416	-0-	106601	2			Y	-0-					-0-
11	112260	X	100835	-0-	-11425	-0-	100835	2			Y	-0-					-0-
12	112003	X	101461	-0-	-10542	-0-	101461	2			Y	-0-					-0-
01	111104	X	92521	-0-	-18583	-0-	92521	2			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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37851	-0-	-4061	-0-	125 190	1 9	37536	2	N	173	187	1			73
09	41220	X	36919	-0-	-4301	-0-	116 212	1 9	36591	2	N	193	165	1			101
10	42594	X	37611	-0-	-4983	-0-	128 235	1 9	37248	2	N	214	233	1			82
11	41220	X	35255	-0-	-5965	-0-	130 224	1 9	34901	2	N	204	151	1			135
12	41664	X	40460	-0-	-1204	-0-	180 217	1 9	40063	2	N	197	209	1			123
*01	41809	X	41809	-0-	-0-	-0-	282 347	1 9	41180	2	N	315	268	1			170

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

08	44516	X	38208	-0-	-6308	-0-	37197	2	1011	9	Y	919	789	1			311
09	43080	X	36396	-0-	-6684	-0-	35468	2	928	9	Y	844	899	1			256
10	42005	X	33633	-0-	-8372	-0-	32804	2	829	9	Y	754	784	1			226
11	37230	X	36307	-0-	-923	-0-	35533	2	774	9	Y	704	795	1			135
12	38223	X	34352	-0-	-3871	-0-	33587	2	765	9	Y	695	700	1			130
01	38223	X	33334	-0-	-4889	-0-	32542	2	792	9	Y	720	677	1			173

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

08	83111	X	65916	-0-	-17195	-0-	65431	2	485	9	Y	441	447	1			145
09	79920	X	65152	-0-	-14768	-0-	64675	2	477	9	Y	434	454	1			125
10	82584	X	62150	-0-	-20434	-0-	61640	2	510	9	Y	464	452	1			137
11	76620	X	54730	-0-	-21890	-0-	54145	2	585	9	Y	532	466	1			203
12	67332	X	58209	-0-	-9123	-0-	57414	2	795	9	Y	723	667	1			259
01	67332	X	57672	-0-	-9660	-0-	57082	2	590	9	Y	536	564	1			231

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

08	81065	X	68017	-0-	-13048	-0-	67727	2	290	9	Y	264	296	1			28
09	75150	X	65571	-0-	-9579	-0-	65007	2	564	9	Y	513	475	1			66
10	64511	X	64480	-0-	-31	-0-	63901	2	579	9	Y	526	519	1			73
11	65820	X	61154	-0-	-4666	-0-	60663	2	491	9	Y	446	471	1			48
12	79663	X	79663	-0-	-0-	-0-	79007	2	656	9	Y	596	570	1			74
01	68014	X	62521	-0-	-5493	-0-	61993	2	528	9	Y	480	492	1			62

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

08	112778	X	97558	-0-	-15220	-0-	97552	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	109140	X	92035	-0-	-17105	-0-	92028	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	112778	X	91647	-0-	-21131	-0-	91643	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	107760	X	86696	-0-	-21064	-0-	86687	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	97557	X	87006	-0-	-10551	-0-	87006	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	97557	X	81453	-0-	-16104	-0-	81449	2	4	9	Y	4	2	1			2

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

08	109957	X	91691	-0-	-18266	-0-	91655	2	36	9	Y	33	24	1			11
09	106410	X	85515	-0-	-20895	-0-	85511	2	4	9	Y	4	14	1			1
10	109957	X	84539	-0-	-25418	-0-	84535	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	103560	X	81218	-0-	-22342	-0-	81194	2	24	9	Y	22	15	1			8
12	91698	X	81121	-0-	-10577	-0-	81096	2	25	9	Y	23	23	1			8
01	91698	X	79007	-0-	-12691	-0-	78985	2	22	9	Y	20	19	1			9

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

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	118203 X	99772	-0-	-18431	-0-	99694	2	78	9	Y	71	58	1			23
09	114390 X	93203	-0-	-21187	-0-	93161	2	42	9	Y	38	50	1			11
10	118203 X	92043	-0-	-26160	-0-	91985	2	58	9	Y	53	48	1			16
11	111150 X	87741	-0-	-23409	-0-	87712	2	29	9	Y	26	32	1			10
12	99758 X	87758	-0-	-12000	-0-	87734	2	24	9	Y	22	24	1			8
01	99758 X	85421	-0-	-14337	-0-	85399	2	22	9	Y	20	19	1			9

LUMBEE WELL #: 106AH RRCID -> 289316 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418

08	112220 X	81772	-0-	-30448	-0-	81772	2			Y	-0-	56	1			-0-
09	93990 X	76471	-0-	-17519	-0-	76421	2	50	9	Y	45	32	1			13
10	97123 X	75187	-0-	-21936	-0-	75187	2			Y	-0-	13	1			-0-
11	92730 X	70320	-0-	-22410	-0-	70320	2			Y	-0-					-0-
12	83049 X	72061	-0-	-10988	-0-	72061	2			Y	-0-					-0-
01	81778 X	68120	-0-	-13658	-0-	68120	2			Y	-0-					-0-

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

08	270537 X	227654	-0-	-42883	-0-	341	1	227149	2	N	149	151	1			316
						164	9									
09	261810 X	208553	-0-	-53257	-0-	284	1	208146	2	N	112	165	1			263
						123	9									
10	248000 X	206669	-0-	-41331	-0-	282	1	206011	2	N	342	489	1			116
						376	9									
11	237180 X	192868	-0-	-44312	-0-	268	1	192476	2	N	113					229
						124	9									
12	238824 X	193407	-0-	-45417	-0-	276	1	193008	2	N	112	171	1			170
						123	9									
01	227664 X	187582	-0-	-40082	-0-	328	1	187151	2	N	94					264
						103	9									

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

08	3844 X	1013	-0-	-2831	-0-	922	2	91	9	Y	83	72	1			28
09	3420 X	1066	-0-	-2354	-0-	983	2	83	9	Y	75	80	1			23
10	2790 X	1222	-0-	-1568	-0-	1130	2	92	9	Y	84	82	1			25
11	2700 X	1360	-0-	-1340	-0-	1302	2	58	9	Y	53	68	1			10
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3003	2	72	9	Y	65	63	1			12
*01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2023	2	123	9	Y	112	97	1			27

WINTOON WELL #: 102AH RRCID -> 290295 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 16840

08	151705 X	151705	-0-	-0-	-0-	151705	2			Y	-0-					-0-
09	144870 X	140220	-0-	-4650	-0-	140220	2			Y	-0-					-0-
10	149699 X	140919	-0-	-8780	-0-	140919	2			Y	-0-					-0-
11	144870 X	131818	-0-	-13052	-0-	131818	2			Y	-0-					-0-
12	149699 X	132138	-0-	-17561	-0-	132134	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	149699 X	127791	-0-	-21908	-0-	127791	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

08	99274 X	99274	-0-	-0-	-0-	97133	2	2141	9	Y	1946	1945	1			610
09	99930 X	94988	-0-	-4942	-0-	93097	2	1891	9	Y	1719	1713	1			616
10	103261 X	101198	-0-	-2063	-0-	99368	2	1830	9	Y	1664	1673	1			607
11	99930 X	95156	-0-	-4774	-0-	93428	2	1728	9	Y	1571	1646	1			532
12	101959 X	94778	-0-	-7181	-0-	93098	2	1680	9	Y	1527	1585	1			474
01	101184 X	88933	-0-	-12251	-0-	87636	2	1297	9	Y	1179	1236	1			417

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

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	85064 X	68429	-0-	-16635	-0-	67794	2	635	9	Y	577	596	1			190
09	82320 X	69811	-0-	-12509	-0-	69195	2	616	9	Y	560	589	1			161
10	85064 X	70677	-0-	-14387	-0-	70069	2	608	9	Y	553	551	1			163
11	78690 X	65494	-0-	-13196	-0-	64883	2	611	9	Y	555	507	1			211
12	72137 X	66084	-0-	-6053	-0-	65579	2	505	9	Y	459	506	1			164
01	72137 X	66050	-0-	-6087	-0-	65650	2	400	9	Y	364	371	1			157

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

08	75674 X	75674	-0-	-0-	-0-	74714	2	960	9	Y	873	878	1			274
09	77190 X	71029	-0-	-6161	-0-	70206	2	823	9	Y	748	754	1			268
10	79763 X	71970	-0-	-7793	-0-	71168	2	802	9	Y	729	731	1			266
11	77010 X	66418	-0-	-10592	-0-	65655	2	763	9	Y	694	725	1			235
12	77841 X	67006	-0-	-10835	-0-	66261	2	745	9	Y	677	702	1			210
01	75671 X	68525	-0-	-7146	-0-	67955	2	570	9	Y	518	545	1			183

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

08	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	68464	2	474	9	Y	431	445	1			142
09	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	65131	2	449	9	Y	408	433	1			117
10	66743 X	65687	-0-	-1056	-0-	65243	2	444	9	Y	404	402	1			119
11	64590 X	62232	-0-	-2358	-0-	61790	2	442	9	Y	402	368	1			153
12	66743 X	62117	-0-	-4626	-0-	61783	2	334	9	Y	304	348	1			109
01	66743 X	58199	-0-	-8544	-0-	57891	2	308	9	Y	280	268	1			121

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

08	82551 X	82551	-0-	-0-	-0-	82551	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	76883 X	76883	-0-	-0-	-0-	76881	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	73861 X	73861	-0-	-0-	-0-	73824	2	37	9	Y	34	25	1			10
11	76620 X	66326	-0-	-10294	-0-	66307	2	19	9	Y	17	21	1			6
12	79174 X	69261	-0-	-9913	-0-	69211	2	50	9	Y	45	35	1			16
01	79174 X	66126	-0-	-13048	-0-	66093	2	33	9	Y	30	33	1			13

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

08	184305 X	184305	-0-	-0-	-0-	184305	2			Y	-0-					-0-
09	200250 X	170685	-0-	-29565	-0-	170685	2			Y	-0-					-0-
10	203329 X	171957	-0-	-31372	-0-	171957	2			Y	-0-					-0-
11	192360 X	160443	-0-	-31917	-0-	160443	2			Y	-0-					-0-
12	188573 X	160850	-0-	-27723	-0-	160850	2			Y	-0-					-0-
01	184295 X	155928	-0-	-28367	-0-	155928	2			Y	-0-					-0-

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

08	68628 X	68628	-0-	-0-	-0-	68058	2	570	9	Y	518	603	1			170
09	71580 X	63806	-0-	-7774	-0-	63248	2	558	9	Y	507	531	1			146
10	73966 X	67819	-0-	-6147	-0-	67245	2	574	9	Y	522	514	1			154
11	71580 X	67399	-0-	-4181	-0-	67010	2	389	9	Y	354	373	1			135
12	79111 X	79111	-0-	-0-	-0-	78670	2	441	9	Y	401	392	1			144
*01	70200 X	70200	-0-	-0-	-0-	69806	2	394	9	Y	358	348	1			154

RETAMA STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291004 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389

08	435705 X	72935	-0-	-362770	-0-	213	1	72722	2	N	-0-					-0-
09	113790 X	69614	-0-	-44176	-0-	202	1	69412	2	N	-0-					-0-
10	81065 X	70339	-0-	-10726	-0-	214	1	70125	2	N	-0-					-0-
11	70590 X	66425	-0-	-4165	-0-	207	1	66218	2	N	-0-					-0-
12	72943 X	67649	-0-	-5294	-0-	216	1	67433	2	N	-0-					-0-
01	72943 X	66648	-0-	-6295	-0-	247	1	66401	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	104594	X	69362	-0-	-35232	-0-	68868	2	494	9	Y	449	452	1			141
09	72060	X	64317	-0-	-7743	-0-	63900	2	417	9	Y	379	384	1			136
10	71982	X	65280	-0-	-6702	-0-	64656	2	624	9	Y	567	496	1			207
11	69330	X	60771	-0-	-8559	-0-	60473	2	298	9	Y	271	386	1			92
12	75039	X	75039	-0-	-0-	-0-	74574	2	465	9	Y	423	384	1			131
*01	71402	X	71402	-0-	-0-	-0-	70936	2	466	9	Y	424	405	1			150

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

08	623919	X	623919	-0-	-0-	-0-	463	1	623414	3	N	38					247
							42	9									
09	600900	X	597054	-0-	-3846	-0-	443	1	596601	3	N	9					256
							10	9									
10	622211	X	622211	-0-	-0-	-0-	256	1	621707	3	N	225					481
							248	9									
11	600900	X	595222	-0-	-5678	-0-	595185	3	37	9	N	34	374	1			141
12	620930	X	587319	-0-	-33611	-0-	587298	3	21	9	N	19					160
01	620930	X	591407	-0-	-29523	-0-	591371	3	36	9	N	33					193

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

08	516734	X	178175	-0-	-338559	-0-	39	1	173589	2	N	4134	4161	1			159
							4547	9									
09	211860	X	154276	-0-	-57584	-0-	39	1	150713	2	N	3204	3169	1			194
							3524	9									
10	218922	X	140041	-0-	-78881	-0-	39	1	137396	2	N	2369	2413	1			150
							2606	9									
11	211860	X	137286	-0-	-74574	-0-	41	1	135213	2	N	1847	1942	1			55
							2032	9									
*12	218922	X	135085	-0-	-83837	-0-	44	1	133113	2	N	1753	1718	1			90
							1928	9									
*01	178188	X	119832	-0-	-58356	-0-	51	1	117989	2	N	1629	1642	1			77
							1792	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094

08	707617	X	235564	-0-	-472053	-0-	54	1	235474	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
09	321180	X	194344	-0-	-126836	-0-	50	1	194268	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	331886	X	169001	-0-	-162885	-0-	49	1	168922	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
11	321180	X	162650	-0-	-158530	-0-	50	1	162570	2	Y	27	28	1			1
							30	9									
12	331886	X	154803	-0-	-177083	-0-	51	1	154726	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	235569	X	143264	-0-	-92305	-0-	62	1	143172	2	Y	27	27	1			1
							30	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	762605 X	263565	-0-	-499040	-0-	60	1	263450	2	Y	50	50	1			2
						55	9									
09	230850 X	217269	-0-	-13581	-0-	56	1	217107	2	Y	96	92	1			6
						106	9									
10	238545 X	188197	-0-	-50348	-0-	54	1	188060	2	Y	75	76	1			5
						83	9									
11	230850 X	177944	-0-	-52906	-0-	55	1	177782	2	Y	97	99	1			3
						107	9									
12	238545 X	166638	-0-	-71907	-0-	55	1	166466	2	Y	106	104	1			5
						117	9									
01	238545 X	155112	-0-	-83433	-0-	67	1	154914	2	Y	119	118	1			6
						131	9									

WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 11362 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-

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

08	514883 X	151856	-0-	-363027	-0-	34	1	147627	2	Y	3814	3836	1			147
						4195	9									
09	146880 X	133524	-0-	-13356	-0-	34	1	130145	2	Y	3041	3004	1			184
						3345	9									
10	151776 X	119638	-0-	-32138	-0-	34	1	116946	2	Y	2416	2447	1			153
						2658	9									
11	146880 X	116454	-0-	-30426	-0-	35	1	114133	2	Y	2078	2169	1			62
						2286	9									
12	151776 X	112690	-0-	-39086	-0-	37	1	110645	2	Y	1825	1793	1			94
						2008	9									
01	151776 X	105345	-0-	-46431	-0-	45	1	103593	2	Y	1552	1573	1			73
						1707	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 207BH RRCID -> 291648 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 11435 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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350

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-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JBR-FINLEY WELLS, LLC 427395
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

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

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-

SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3		N	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3		N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-					-0-
09	990	N	511	-0-	-479	-0-	511	3		Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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-

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

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANDECTOR (YATES)                //CONT.//   02596 900   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: ECTOR
  JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC     //CONT.// 430368
    COLE "B"                          WELL #:    1    RRCID -> 062985  COMPL. DATE 07/22/1975  TOTAL DEPTH  2775 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANNA K (ATOKA)                            03010 200   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LOVING
  SHELL WESTERN E&P                       774719
    WOODY J "45"                      WELL #:         RRCID -> 093670  COMPL. DATE 05/13/1981  TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)                         03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  BUSTOS, MARTIN OIL                      112687
    UTEX                              WELL #:    2    RRCID -> 067627  COMPL. DATE 08/12/1976  TOTAL DEPTH  3350 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  EARNEST PRODUCING CORPORATION           238708
    PAUL "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 061567  COMPL. DATE 03/06/1975  TOTAL DEPTH  3416 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        3 N         3     -0-        -0-  B        -0-           3  2                 N       -0-                                -0-
 11        6 N         6     -0-        -0-  B        -0-           6  2                 N       -0-                                -0-
*12        2 N         2     -0-        -0-  B        -0-           2  2                 N       -0-                                -0-
*01       14 N        14     -0-        -0-  B        -0-          14  2                 N       -0-                                -0-

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHEARER                           WELL #:    2BC  RRCID -> 168846  COMPL. DATE 01/01/1998  TOTAL DEPTH  4702 PERF. 3203 -  3228
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 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-
```

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)              //CONT.//   03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.             490300
    AERO                              WELL #:    1    RRCID -> 111218  COMPL. DATE 06/14/1984  TOTAL DEPTH  4735 PERF. 3179 -  3255
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO-WARNER (DETRITAL)                      03278 300   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: PECOS
  BUSTOS, MARTIN OIL                        112687
    UTEX                              WELL #:    1    RRCID -> 065580  COMPL. DATE 02/18/1976  TOTAL DEPTH  4511 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 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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     1785 N      1785     -0-        -0-           -0-        1785  3               N       -0-                                179
 09     1873 N      1873     -0-        -0-           -0-        1873  3               N       -0-                                179
 10     1808 N      1808     -0-        -0-           -0-        1808  3               N       -0-                                179
 11     1712 N      1712     -0-        -0-           -0-        1712  3               N       -0-                                179
*12     1737 N      1737     -0-        -0-           -0-        1737  3               N       -0-                                179
*01     1479 N      1479     -0-        -0-           -0-        1479  3               N       -0-                                179

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    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 14B2 EXT        -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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	2108 X	195	-0-	-1913	-0-	195	2			N	-0-					90
09	2040 X	143	-0-	-1897	-0-	143	2			N	-0-					90
10	2077 X	23	-0-	-2054	-0-	23	2			N	-0-					90
11	600 X	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-					90
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					90
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					70
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					90
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					90
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					90
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					90
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90

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	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2379	2	356	9	N	324	344	1			116
09	3810	X	2735	-0-	-1075	-0-	2336	2	399	9	N	363	365	1			114
10	3937	X	2823	-0-	-1114	-0-	2434	2	389	9	N	354	345	1			123
11	3810	X	2699	-0-	-1111	-0-	2365	2	334	9	N	304	332	1			95
12	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	2062	2	301	9	N	274	175	1			194
01	2821	X	1703	-0-	-1118	-0-	1508	2	195	9	N	177	185	1			186

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					126
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					126
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					127
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	N	2					129
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					129
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	72	2	19	9	N	17					146

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					141
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	N	10					151
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	562	2	23	9	N	21					172
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	476	2	37	9	N	34	169	1			37
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	N	3					40
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	403	2	7	9	N	6					46

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20584	-0-	-0-	-0-	20030	2	554	9	Y	504					638
09	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	30666	2	784	9	Y	713	915	1			436
10	31860	X	31860	-0-	-0-	-0-	30947	2	913	9	Y	830	1106	1			160
11	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	29197	2	851	9	Y	774	555	1			379
12	32150	X	32150	-0-	-0-	-0-	31065	2	1085	9	Y	986	918	1			447
*01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	18916	2	542	9	Y	493	530	1			410

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67562 X	67562	-0-	-0-	-0-	65128	2	2434	9	Y	2213	1839	1			694
09	72085 X	72085	-0-	-0-	-0-	70316	2	1769	9	Y	1608	1783	1			519
10	62998 X	62998	-0-	-0-	-0-	61677	2	1321	9	Y	1201	1285	1			435
11	54017 X	54017	-0-	-0-	-0-	53128	2	889	9	Y	808	738	1			505
12	48045 X	48045	-0-	-0-	-0-	47253	2	792	9	Y	720	734	1			491
*01	46343 X	46343	-0-	-0-	-0-	45483	2	860	9	Y	782	923	1			350

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEALY & SMITH "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986

08	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	1			N	-0-					-0-
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
11	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-					-0-
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
01	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					12
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					12
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	3	1	9	Y	1	7	1			6
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					6
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					6

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
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	527	X	298	-0-	-229	-0-	297	3	1	9	Y	1					31
09	570	X	29	-0-	-541	-0-	28	3	1	9	Y	1					32
10	589	X	15	-0-	-574	-0-	12	3	3	9	Y	3	33	1			2
11	570	X	180	-0-	-390	-0-	180	3			Y	-0-					2
12	527	X	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					2
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

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	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					89
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	8	3	1	9	Y	1					90
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	3	3	11	9	Y	10	98	1			2
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					2
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					2

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	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					80
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					80
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	3	19	9	Y	17	95	1			2
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					2
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					2
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

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	217	X	128	-0-	-89	-0-	127	3	1	9	Y	1					61
09	240	X	12	-0-	-228	-0-	12	3			Y	-0-					61
10	248	X	12	-0-	-236	-0-	5	3	7	9	Y	6	65	1			2
11	240	X	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-					2
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					2
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					96
09	3540	X	2910	-0-	-630	-0-	2910	3			N	-0-					96
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					96
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					96
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					96
01	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3608	3			N	-0-					96

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
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
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	-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-

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

08	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					153
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					153
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					153
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					153
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					153
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TEXAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547

08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-					-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-					-0-
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
*01	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

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

08	2635 #	2327	-0-	-308	-0-	111	1	2216	2	N	-0-					135
09	2550 #	1926	-0-	-624	-0-	91	1	1835	2	N	-0-					135
10	2635 #	1834	-0-	-801	-0-	87	1	1747	2	N	-0-					135
11	2250 #	789	-0-	-1461	-0-	75	1	714	2	N	-0-					135
12	2325 #	850	-0-	-1475	-0-	81	1	769	2	N	-0-					135
01	2325 #	1798	-0-	-527	-0-	1798	2			N	-0-					135

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

08	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10					43
09	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1486	3	11	9	N	10					53
10	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1320	3	11	9	N	10					63
11	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1453	3	9	9	N	8					71
12	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1461	3	11	9	N	10					81
*01	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1360	3	11	9	N	10					91

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

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

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

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

08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	3	3	9	N	3				102
09	2550	N	2104	-0-	-446	-0-	2083	3	21	9	N	19				121
10	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2081	3	7	9	N	6				127
11	2070	N	1463	-0-	-607	-0-	1440	3	23	9	N	21				148
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2680	3	34	9	N	31				179
*01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	N	17				196

BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5				29
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-				29
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-				29
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	900	3	74	9	N	67				96
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	927	3	55	9	N	50				146
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	930	3	10	9	N	9				155

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					315
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
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	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4373	3	166	9	N	151	169	1			176
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4123	3	140	9	N	127	169	1			134
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4157	3	153	9	N	139					273
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3681	3	156	9	N	142	179	1			236
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4057	3	175	9	N	159	189	1			206
*01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4032	3	179	9	N	163					369

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
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	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-					244
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					244
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					244
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					244
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					244
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					244

GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021

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

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

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021														

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

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

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-

GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TC OIL AND GAS, LLC 840303
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					229
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3787	3	12	9	N	11					240
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3550	3	21	9	N	19					259
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3706	3	50	9	N	45					304
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3600	3	39	9	N	35	184	1			155
*01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					155

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
TRACE OPERATING, LLC 863902
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	31					274
							34	9									
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	12	2	N	3					277
							3	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	337	3	42	4	N	207	316	1			168
							228	9									
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	57	3	5	4	N	25					193
							28	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	324	3	9	4	N	209	170	1			232
							230	9									
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	476	3	222	9	N	202	169	1			265

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
COLGATE OPERATING, LLC 167327
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	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-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
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	36					354
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					357
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	187	1			226
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	63	2	37	9	N	34					260
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	105	2	48	9	N	44					304
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	85	2	24	9	N	22	185	1			141

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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

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	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	31	1	2394	2	Y	-0-					-0-
09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	30	1	2309	2	Y	-0-					-0-
10	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	31	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	30	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	31	1	2359	2	Y	-0-					-0-
01	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	31	1	2355	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	8184 X	7243	-0-	-941	-0-	7243	2			N	-0-					44
09	7470 X	6590	-0-	-880	-0-	6590	2			N	-0-					44
10	7316 X	6807	-0-	-509	-0-	6807	2			N	-0-					44
11	7080 X	6381	-0-	-699	-0-	6381	2			N	-0-					44
12	7316 X	5903	-0-	-1413	-0-	5903	2			N	-0-					44
01	7254 X	5502	-0-	-1752	-0-	5502	2			N	-0-					44

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

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

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

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

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			N	-0-					197
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	3			N	-0-					197
11	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					197
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					197
*01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					197

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

08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					67
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					67
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					67
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					67
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					67
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					67

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 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	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					101
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					101
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					101
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					101
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					101
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					101

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

08	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	1695	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1862	-0-	1862	3557	1862	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	5905	2348	3			Y	-0-					-0-
11	8297 X	2392	-0-	-5905	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
01	2356 X	2246	-0-	-110	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					103
09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					103
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					103
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					103
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					103
*01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					103

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

08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7961	3	36	9	N	33					33
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					33
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4823	3	1	9	N	1					34
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					34
*01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4801	3	2	9	N	2					36

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

08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					101
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					101
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					101
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					101
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					101
01	3193 X	3003	-0-	-190	-0-	3003	3			N	-0-					101

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2717	3	29	9	N	26					126
09	2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2187	3	21	9	N	19					145
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2188	3	54	9	N	49					194
11	3000 N	3149	-0-	149	149	3116	3	33	9	N	30	176	1			48
12	2431 N	2282	-0-	-149	-0-	2169	3	113	9	N	103					151
*01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2574	3	35	9	N	32					183

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

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

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

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

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
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	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			127
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
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-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					109
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				61
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				61
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				61
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-				61
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				61
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				61

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

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

08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	N	-0-				-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	79	1	413	2	N	-0-				-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	N	-0-				-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	2	N	-0-				-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	67	1	391	2	N	-0-				-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

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-

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

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-

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

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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
09	14	X	8	-0-	-6	-0-	4	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	1	1			4
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	Y	6	4	1			6
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					7
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	6	1			3

CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	6	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5	1	1			5
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	36	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					8
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	Y	2	8	1			2

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

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

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

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

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

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

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

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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038

08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	32	2	40	9	Y	36					62
09	120	X	97	-0-	-23	-0-	25	2	72	9	Y	65	75	1			52
10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	195	2	87	9	Y	79	100	1			31
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	149	2	116	9	Y	105	87	1			49
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	175	2	44	9	Y	40					89
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	190	2	98	9	Y	89	79	1			99

DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

08	DLQ G-10	11	-0-	11	32	11	3			Y	-0-					-0-
09	40 N	8	-0-	-32	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-19	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	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	163					456
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	181	175	1			462
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	127	169	1			420
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	179	179	1			420
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	142	181	1			381
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	199	185	1			395

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-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 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 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 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
08	5239 X	5073	-0-	-166	-0-	5073	3			Y	-0-					24
09	5010 X	4902	-0-	-108	-0-	4902	3			Y	-0-					24
10	5115 X	1470	-0-	-3645	-0-	1470	3			Y	-0-					24
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	3					27
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					32
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					37

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					50
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					50
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					50
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					31
09	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	Y	1					32
10	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4892	2	1	9	Y	1					33
11	4980 X	4059	-0-	-921	-0-	4058	2	1	9	Y	1					34
12	5146 X	4929	-0-	-217	-0-	4929	2			Y	-0-					34
01	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	4737	2			Y	-0-					34

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4181	2	1	9	Y	1					38
09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					38
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4556	2	2	9	Y	2					40
11	4050 X	3645	-0-	-405	-0-	3644	2	1	9	Y	1					41
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					41
01	4557 X	4083	-0-	-474	-0-	4082	2	1	9	Y	1					42

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 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-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
10	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
01	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	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	6665 X	6577	-0-	-88	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-
09	6450 X	5968	-0-	-482	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
10	6541 X	6342	-0-	-199	-0-	6342	3			Y	-0-					-0-
11	6360 X	5808	-0-	-552	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
12	6572 X	6053	-0-	-519	-0-	6053	3			Y	-0-					-0-
01	6572 X	6195	-0-	-377	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
09	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
10	4309 X	4041	-0-	-268	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
11	4110 X	3905	-0-	-205	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
*01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	26237	2			Y	-0-		1	1		-0-
09	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2			Y	-0-					-0-
10	26877	X	26752	-0-	-125	-0-	26752	2			Y	-0-					-0-
11	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	26678	2			Y	-0-					-0-
12	27187	X	26616	-0-	-571	-0-	26616	2			Y	-0-					-0-
01	27187	X	26828	-0-	-359	-0-	26828	2			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					5
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					5
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					5
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					5

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	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7833	2	1	9	Y	1					53
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6792	2	1	9	Y	1					54
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7880	2	2	9	Y	2					56
11	7560	X	6206	-0-	-1354	-0-	6205	2	1	9	Y	1					57
12	7812	X	7471	-0-	-341	-0-	7471	2			Y	-0-					57
01	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	6849	2	1	9	Y	1					58

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

08	12090	X	10716	-0-	-1374	-0-	10703	3	13	9	Y	12					155
09	10650	X	10451	-0-	-199	-0-	10442	3	9	9	Y	8					163
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11506	3	19	9	Y	17					180
11	11130	X	9715	-0-	-1415	-0-	9703	3	12	9	Y	11					191
12	11501	X	8464	-0-	-3037	-0-	8455	3	9	9	Y	8					199
01	11532	X	10121	-0-	-1411	-0-	10103	3	18	9	Y	16					215

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	18805	3	85	9	Y	77	144	1			126
09	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18498	3	84	9	Y	76					202
10	18817	X	18550	-0-	-267	-0-	18455	3	95	9	Y	86	149	1			139
11	18270	X	14222	-0-	-4048	-0-	14122	3	100	9	Y	91					230
12	19189	X	14171	-0-	-5018	-0-	14061	3	110	9	Y	100	143	1			187
01	19189	X	11217	-0-	-7972	-0-	11159	3	58	9	Y	53					240

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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

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-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					140
09	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	3975	3			N	-0-					140
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					140
11	4380 X	4075	-0-	-305	-0-	4075	3			N	-0-					140
12	4526 X	4258	-0-	-268	-0-	4258	3			N	-0-					140
01	4526 X	4022	-0-	-504	-0-	4022	3			N	-0-					140

APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

08	9300 X	8989	-0-	-311	-0-	8989	3			Y	-0-					24
09	9000 X	8226	-0-	-774	-0-	8226	3			Y	-0-					24
10	8928 X	8426	-0-	-502	-0-	8426	3			Y	-0-					24
11	8700 X	7711	-0-	-989	-0-	7708	3	3	9	Y	3					27
12	8990 X	8070	-0-	-920	-0-	8064	3	6	9	Y	5					32
01	8990 X	7911	-0-	-1079	-0-	7905	3	6	9	Y	5					37

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8198	2	3	9	Y	3			151
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7450	2	1	9	Y	1			152
10	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7551	2	7	9	Y	6			158
11	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6707	2	3	9	Y	3			161
12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7456	2	1	9	Y	1			162
*01	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8838	2	3	9	Y	3			165

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			Y	-0-			-0-
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			Y	-0-			-0-
10	5983 X	5059	-0-	-924	-0-	5059	3			Y	-0-			-0-
11	5790 X	5141	-0-	-649	-0-	5141	3			Y	-0-			-0-
12	5983 X	5129	-0-	-854	-0-	5129	3			Y	-0-			-0-
01	5952 X	3189	-0-	-2763	-0-	3189	3			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			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	18724 X	13188	-0-	-5536	-0-	13070	2	118	9	N	107	182	1	80
09	18120 X	13605	-0-	-4515	-0-	13496	2	109	9	N	99			179
10	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	17989	2	146	9	N	133	185	1	127
11	15000 X	14249	-0-	-751	-0-	14082	2	167	9	N	152			279
12	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	16614	2	140	9	N	127	185	1	221
01	18135 X	12969	-0-	-5166	-0-	12820	2	149	9	N	135	186	1	170

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

08	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			Y	-0-			-0-
09	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			Y	-0-			-0-
10	7843 X	7788	-0-	-55	-0-	7788	3			Y	-0-			-0-
11	7590 X	7540	-0-	-50	-0-	7540	3			Y	-0-			-0-
12	7874 X	7476	-0-	-398	-0-	7476	3			Y	-0-			-0-
01	7874 X	7357	-0-	-517	-0-	7357	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	Y	1					33
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					33
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4439	2	1	9	Y	1					34
11	4080 X	3504	-0-	-576	-0-	3503	2	1	9	Y	1					35
12	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4088	2			Y	-0-					35
01	4433 X	3839	-0-	-594	-0-	3838	2	1	9	Y	1					36

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	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			Y	-0-					-0-
10	5518 X	4872	-0-	-646	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
11	5340 X	4054	-0-	-1286	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
12	4898 X	3279	-0-	-1619	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
01	4867 X	4487	-0-	-380	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

08	25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	25116	2	133	9	Y	121	180	1			193
09	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	17700	2	69	9	Y	63					256
10	25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	25502	2	99	9	Y	90	182	1			164
11	24420 X	20499	-0-	-3921	-0-	20370	2	129	9	Y	117					281
12	25234 X	23241	-0-	-1993	-0-	23119	2	122	9	Y	111	180	1			212
01	25606 X	20989	-0-	-4617	-0-	20817	2	172	9	Y	156					368

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					251
09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					251
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					251
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					251
12	5673 X	5614	-0-	-59	-0-	5614	2			Y	-0-					251
*01	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			Y	-0-					251

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					81
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					81
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					81
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					81
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					81
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					81

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			N	-0-					73
09	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					73
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					73
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					73
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					73
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					73

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

08	5580 X	1347	-0-	-4233	-0-	1347	3			Y	-0-					24
09	5400 X	1869	-0-	-3531	-0-	1869	3			Y	-0-					24
10	4929 X	2923	-0-	-2006	-0-	2923	3			Y	-0-					24
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	3	3	9	Y	3					27
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3199	3	6	9	Y	5					32
*01	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6221	3	6	9	Y	5					37

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

08	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	5052	3			Y	-0-					24
09	5010 X	4881	-0-	-129	-0-	4881	3			Y	-0-					24
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	3			Y	-0-					24
11	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9778	3	3	9	Y	3					27
12	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10113	3	6	9	Y	5					32
*01	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10216	3	6	9	Y	5					37

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					48
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					48
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					48
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					48
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					48
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					48

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

08	4681 X	1132	-0-	-3549	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
09	1530 X	1202	-0-	-328	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
10	1581 X	1287	-0-	-294	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
11	1530 X	1110	-0-	-420	-0-	1107	3	3	9	Y	3					3
12	1364 X	389	-0-	-975	-0-	383	3	6	9	Y	5					8
*01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5849	3	4	9	Y	4					12

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

08	3534 X	3006	-0-	-528	-0-	3006	3			N	-0-					69
*09	3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3247	3	6	9	N	5	5	8			69
10	3379 X	2966	-0-	-413	-0-	2966	3			N	-0-					69
11	3270 X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3			N	-0-					69
12	3379 X	3375	-0-	-4	-0-	3375	3			N	-0-					69
01	3348 X	1226	-0-	-2122	-0-	1226	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

08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	226	-0-	-284	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	250	-0-	-308	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					2
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					2
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					2
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					2
12	682 N	259	-0-	-423	-0-	259	3			Y	-0-					2
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			Y	-0-					-0-
12	2976 X	2289	-0-	-687	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
01	3348 X	2041	-0-	-1307	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-

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	23405	X	19185	-0-	-4220	-0-	19161	3	24	9	Y	22	42	1			198
09	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19530	3	24	9	Y	22					220
10	20398	X	20138	-0-	-260	-0-	20110	3	28	9	Y	25	43	1			202
11	19740	X	8130	-0-	-11610	-0-	8101	3	29	9	Y	26					228
12	20398	X	1219	-0-	-19179	-0-	1187	3	32	9	Y	29	41	1			216
01	20212	X	21	-0-	-20191	-0-	4	3	17	9	Y	15					231

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4879	3	1	9	Y	1	3	1			2
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9929	3	2	9	Y	2					4
10	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16511	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	12240	X	10066	-0-	-2174	-0-	10065	3	1	9	Y	1					4
12	10261	X	8304	-0-	-1957	-0-	8301	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	16523	X	6296	-0-	-10227	-0-	6295	3	1	9	Y	1					5

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	80477	X	11287	-0-	-69190	-0-	11285	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12655	3	1	9	Y	1					4
10	12431	X	10799	-0-	-1632	-0-	10797	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	12030	X	9691	-0-	-2339	-0-	9689	3	2	9	Y	2					5
12	12586	X	9226	-0-	-3360	-0-	9224	3	2	9	Y	2	3	1			4
01	12586	X	6403	-0-	-6183	-0-	6402	3	1	9	Y	1					5

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
10	8556	X	3817	-0-	-4739	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
11	8490	X	7375	-0-	-1115	-0-	7375	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	4410	-0-	-4363	-0-	4410	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	5436	-0-	-3337	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			Y	-0-					-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5181	-0-	-159	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	3			Y	-0-					-0-
09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8648	-0-	-63	-0-	8648	3			Y	-0-					-0-
11	8490	X	7684	-0-	-806	-0-	7684	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7848	-0-	-925	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	3758	-0-	-5015	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
10	6634 X	3748	-0-	-2886	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
11	6420 X	3589	-0-	-2831	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
12	6541 X	3612	-0-	-2929	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
01	6324 X	3551	-0-	-2773	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			Y	-0-					-0-
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
10	6975 X	6308	-0-	-667	-0-	6308	3			Y	-0-					-0-
11	6660 X	5710	-0-	-950	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
12	6882 X	5769	-0-	-1113	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
01	6882 X	5855	-0-	-1027	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5084 X	199	-0-	-4885	-0-	178	3	21	9	N	19					187
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	10					197
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	17					214
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	12					226
12	4371 X	4132	-0-	-239	-0-	4115	3	17	9	N	15					241
*01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3629	3	21	9	N	19					260

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

08	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	3			Y	-0-					-0-
09	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3			Y	-0-					-0-
10	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			Y	-0-					-0-
11	12000 X	9469	-0-	-2531	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-
12	12400 X	9105	-0-	-3295	-0-	9105	3			Y	-0-					-0-
01	12400 X	6024	-0-	-6376	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			Y	-0-					-0-
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
10	10261 X	6328	-0-	-3933	-0-	6328	3			Y	-0-					-0-
11	8040 X	5662	-0-	-2378	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
12	8091 X	5932	-0-	-2159	-0-	5932	3			Y	-0-					-0-
01	7750 X	5288	-0-	-2462	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

08	5208 X	4307	-0-	-901	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
10	4588 X	4515	-0-	-73	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
11	4380 X	3446	-0-	-934	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
12	4774 X	3361	-0-	-1413	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
01	4774 X	2599	-0-	-2175	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			Y	-0-					-0-
10	6076 X	6057	-0-	-19	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
11	5880 X	5681	-0-	-199	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
12	5983 X	5737	-0-	-246	-0-	5737	3			Y	-0-					-0-
01	6045 X	5689	-0-	-356	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

08	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
09	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			Y	-0-					-0-
10	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			Y	-0-					-0-
11	8010 X	6583	-0-	-1427	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
12	7750 X	5925	-0-	-1825	-0-	5925	3			Y	-0-					-0-
01	8308 X	5038	-0-	-3270	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

08	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	3			Y	-0-					-0-
09	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	3			Y	-0-					-0-
10	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-
11	16740 X	12447	-0-	-4293	-0-	12447	3			Y	-0-					-0-
12	17298 X	12064	-0-	-5234	-0-	12064	3			Y	-0-					-0-
01	17298 X	12697	-0-	-4601	-0-	12697	3			Y	-0-					-0-

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-
10	6603 X	5401	-0-	-1202	-0-	5401	3			Y	-0-					-0-
11	6390 X	4908	-0-	-1482	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
12	6603 X	4262	-0-	-2341	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
01	5394 X	3974	-0-	-1420	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-

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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					28
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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

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	15	#	12	-0-	-3	-0-	5	2	7	9	N	6	6	1		1
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	4	2	6	9	N	5	5	1		1
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	3	2	6	9	Y	5	4	1		2
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	2	1		4
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	4	1		1
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3	2	1		2

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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-

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-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

08	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 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-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 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-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	632	-0-	-538	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	593	-0-	-616	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 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

08	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16389	2	75	9	Y	68	68	0			3
09	12000 X	11229	-0-	-771	-0-	11227	2	2	9	Y	2	5	0			-0-
10	12400 X	12016	-0-	-384	-0-	12013	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	12630 X	12110	-0-	-520	-0-	12049	2	61	9	Y	55	52	0			3
12	13051 X	11313	-0-	-1738	-0-	11310	2	3	9	Y	3	6	0			-0-
01	13051 X	10407	-0-	-2644	-0-	10404	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4842	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	3530	2	21	9	Y	19	18	0			1
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4316	2	17	9	Y	15	15	0			1
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5184	2	19	9	Y	17	17	0			1
*01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4158	2	11	9	Y	10	10	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

08	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10298	2	25	9	Y	23	23	0			1
09	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7499	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6773	2	29	9	Y	26	25	0			1
11	8400 X	6929	-0-	-1471	-0-	6896	2	33	9	Y	30	29	0			2
12	8680 X	8450	-0-	-230	-0-	8421	2	29	9	Y	26	26	0			2
01	8680 X	7823	-0-	-857	-0-	7776	2	47	9	Y	43	42	0			3

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	17094	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	16350 X	14883	-0-	-1467	-0-	14879	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	16895 X	16478	-0-	-417	-0-	16454	2	24	9	Y	22	21	0			1
11	16560 X	15362	-0-	-1198	-0-	15305	2	57	9	Y	52	50	0			3
12	17112 X	10012	-0-	-7100	-0-	9998	2	14	9	Y	13	15	0			1
01	17112 X	11010	-0-	-6102	-0-	10987	2	23	9	Y	21	21	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6142	2	45	9	Y	41	40	0			2
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8269	2	35	9	Y	32	32	0			2
10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6995	2	9	9	Y	8	10	0			-0-
11	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7656	2	13	9	Y	12	11	0			1
12	8587 X	6127	-0-	-2460	-0-	6110	2	17	9	Y	15	15	0			1
01	8587 X	5903	-0-	-2684	-0-	5893	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

08	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	12984	2	33	9	Y	30	30	0			1
09	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14975	2	23	9	Y	21	21	0			1
10	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15415	2	36	9	Y	33	32	0			2
11	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13818	2	44	9	Y	40	40	0			2
12	15500 X	13779	-0-	-1721	-0-	13734	2	45	9	Y	41	40	0			3
01	15500 X	11889	-0-	-3611	-0-	11867	2	22	9	Y	20	22	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

08	49428 X	49428	-0-	-0-	-0-	49354	2	74	9	Y	67	64	0			3
09	45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	45261	2	116	9	Y	105	103	0			5
10	55774 X	55774	-0-	-0-	-0-	55722	2	52	9	Y	47	50	0			2
11	47820 X	43294	-0-	-4526	-0-	43012	2	282	9	Y	256	243	0			15
12	49414 X	44949	-0-	-4465	-0-	44672	2	277	9	Y	252	251	0			16
01	51832 X	42196	-0-	-9636	-0-	41882	2	314	9	Y	285	282	0			19

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3770	2	31	9	Y	28	30	0			31
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	Y	3	4	0			30
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3713	2	3	9	Y	3	3	0			30
11	3690 X	3065	-0-	-625	-0-	3063	2	2	9	Y	2	2	0			30
12	3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3293	2	7	9	Y	6	6	0			30
01	3813 X	3026	-0-	-787	-0-	3018	2	8	9	Y	7	7	0			30

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4122	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	3180 X	3146	-0-	-34	-0-	3138	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4125	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968	2960	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	DLQ G-10	2404	-0-	2404	5372	2401	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	DLQ G-10	2108	-0-	2108	7480	2079	2	29	9	Y	26	24	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

08	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8301	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9119	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	DLQ G-10	7657	-0-	7657	7657	7651	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	DLQ G-10	8187	-0-	8187	15844	8181	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	DLQ G-10	7440	-0-	7440	23284	7437	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	14436	2	220	9	Y	200	197	0			8
09	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10588	2	283	9	Y	257	253	0			12
10	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9448	2	153	9	Y	139	144	0			7
11	DLQ G-10	7462	-0-	7462	7462	7299	2	163	9	Y	148	146	0			9
12	DLQ G-10	13699	-0-	13699	21161	13505	2	194	9	Y	176	174	0			11
01	DLQ G-10	10110	-0-	10110	31271	9839	2	271	9	Y	246	241	0			16

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

08	3100 N	5356	-0-	2256	2256	5308	2	48	9	Y	44	43	0			2
09	6838 X	4582	-0-	-2256	-0-	4541	2	41	9	Y	37	37	0			2
10	2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	0			1
11	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	2249	2	22	9	Y	20	20	0			1
12	4389 X	2118	-0-	-2271	-0-	2089	2	29	9	Y	26	25	0			2
01	5363 X	2016	-0-	-3347	-0-	1999	2	17	9	Y	15	16	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6111	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5234	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4420	2	18	9	Y	16	15	0			1
11	DLQ G-10	4465	-0-	4465	4465	4422	2	43	9	Y	39	38	0			2
12	DLQ G-10	4824	-0-	4824	9289	4782	2	42	9	Y	38	38	0			2
01	DLQ G-10	4386	-0-	4386	13675	4351	2	35	9	Y	32	32	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	870	2	43	9	Y	39	40	0			2
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	692	2	81	9	Y	74	72	0			4
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	846	2	29	9	Y	26	29	0			1
11	DLQ G-10	730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	DLQ G-10	731	-0-	731	1461	712	2	19	9	Y	17	16	0			1
01	DLQ G-10	651	-0-	651	2112	647	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

08	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	16030	2	17	9	Y	15	16	0			1
09	35190 X	31622	-0-	-3568	-0-	31453	2	169	9	Y	154	148	0			7
10	36363 X	34249	-0-	-2114	-0-	34124	2	125	9	Y	114	115	0			6
11	DLQ G-10	35042	-0-	35042	35042	34901	2	141	9	Y	128	126	0			8
12	DLQ G-10	41717	-0-	41717	76759	41508	2	209	9	Y	190	186	0			12
01	DLQ G-10	61250	-0-	61250	138009	61017	2	233	9	Y	212	210	0			14

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

08	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	26386	2	194	9	Y	176	171	0			7
09	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	23067	2	92	9	Y	84	87	0			4
10	24333 X	24333	-0-	-0-	-0-	24219	2	114	9	Y	104	103	0			5
11	DLQ G-10	23309	-0-	23309	23309	23198	2	111	9	Y	101	100	0			6
12	DLQ G-10	25470	-0-	25470	48779	25387	2	83	9	Y	75	76	0			5
01	DLQ G-10	22862	-0-	22862	71641	22661	2	201	9	Y	183	176	0			12

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1590	2	42	9	Y	38	39	0			2
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	1134	2	11	9	Y	10	9	0			1
12	DLQ G-10	1040	-0-	1040	2185	1031	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	DLQ G-10	939	-0-	939	3124	938	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	5921 X	5875	-0-	-46	-0-	5855	2	20	9	Y	18	17	0			1
09	5730 X	5186	-0-	-544	-0-	5168	2	18	9	Y	16	16	0			1
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6745	2	22	9	Y	20	20	0			1
11	DLQ G-10	5842	-0-	5842	5842	5819	2	23	9	Y	21	21	0			1
12	DLQ G-10	3258	-0-	3258	9100	3235	2	23	9	Y	21	21	0			1
01	DLQ G-10	4539	-0-	4539	13639	4515	2	24	9	Y	22	22	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

08	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	19531	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
09	13320 X	12884	-0-	-436	-0-	12851	2	33	9	Y	30	29	0			1
10	13764 X	13302	-0-	-462	-0-	13258	2	44	9	Y	40	39	0			2
11	DLQ G-10	11937	-0-	11937	11937	11902	2	35	9	Y	32	32	0			2
12	DLQ G-10	25444	-0-	25444	37381	25426	2	18	9	Y	16	17	0			1
01	DLQ G-10	22097	-0-	22097	59478	22052	2	45	9	Y	41	39	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6926	2	26	9	Y	24	24	0			1
09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6084	2	20	9	Y	18	18	0			1
10	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6617	2	20	9	Y	18	18	0			1
11	DLQ G-10	5639	-0-	5639	5639	5619	2	20	9	Y	18	18	0			1
12	DLQ G-10	5606	-0-	5606	11245	5573	2	33	9	Y	30	29	0			2
01	DLQ G-10	5122	-0-	5122	16367	5108	2	14	9	Y	13	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

08	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6825	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6057	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7179	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
11	DLQ G-10	6914	-0-	6914	6914	6892	2	22	9	Y	20	19	0			1
12	DLQ G-10	8227	-0-	8227	15141	8202	2	25	9	Y	23	23	0			1
01	DLQ G-10	7784	-0-	7784	22925	7763	2	21	9	Y	19	19	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

08	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10795	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	8340 X	8208	-0-	-132	-0-	8177	2	31	9	Y	28	27	0			1
10	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8694	2	19	9	Y	17	17	0			1
11	DLQ G-10	8183	-0-	8183	8183	8130	2	53	9	Y	48	46	0			3
12	DLQ G-10	5375	-0-	5375	13558	5354	2	21	9	Y	19	21	0			1
01	DLQ G-10	5130	-0-	5130	18688	5088	2	42	9	Y	38	37	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1828	2	70	9	Y	64	61	0			3
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1182	2	102	9	Y	93	91	0			5
11	DLQ G-10	782	-0-	782	782	692	2	90	9	Y	82	82	0			5
12	DLQ G-10	808	-0-	808	1590	740	2	68	9	Y	62	63	0			4
01	DLQ G-10	423	-0-	423	2013	401	2	22	9	Y	20	23	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5194	2	45	9	Y	41	39	0			2
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4752	2	19	9	Y	17	18	0			1
11	DLQ G-10	3871	-0-	3871	3871	3859	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	DLQ G-10	3474	-0-	3474	7345	3452	2	22	9	Y	20	20	0			1
01	DLQ G-10	3475	-0-	3475	10820	3452	2	23	9	Y	21	21	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	22970	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
09	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	28810	2	14	9	Y	13	12	0			1
10	32458 X	32458	-0-	-0-	-0-	32440	2	18	9	Y	16	16	0			1
11	DLQ G-10	30996	-0-	30996	30996	30971	2	25	9	Y	23	23	0			1
12	DLQ G-10	35701	-0-	35701	66697	35656	2	45	9	Y	41	39	0			3
01	DLQ G-10	24141	-0-	24141	90838	24110	2	31	9	Y	28	29	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

08	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13103	2	19	9	Y	17	17	0			1
09	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	12160	2	21	9	Y	19	19	0			1
10	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13219	2	25	9	Y	23	23	0			1
11	DLQ G-10	11460	-0-	11460	11460	11437	2	23	9	Y	21	21	0			1
12	DLQ G-10	11350	-0-	11350	22810	11327	2	23	9	Y	21	21	0			1
01	DLQ G-10	10878	-0-	10878	33688	10849	2	29	9	Y	26	25	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12809	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
09	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12481	2	14	9	Y	13	12	0			1
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13528	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	DLQ G-10	11454	-0-	11454	11454	11434	2	20	9	Y	18	17	0			1
12	DLQ G-10	8446	-0-	8446	19900	8440	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
01	DLQ G-10	7827	-0-	7827	27727	7812	2	15	9	Y	14	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

08	3100 N	3762	-0-	662	662	3759	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	3000 N	3141	-0-	141	803	3140	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3100 N	3493	-0-	393	1196	3491	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	DLQ G-10	3089	-0-	3089	4285	3087	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	7670 X	3385	-0-	-4285	-0-	3382	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	3751 X	3150	-0-	-601	-0-	3147	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

08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4426	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3981	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	DLQ G-10	3692	-0-	3692	3692	3690	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	DLQ G-10	2656	-0-	2656	6348	2653	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	DLQ G-10	2585	-0-	2585	8933	2581	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

08	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12540	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10369	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11252	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	DLQ G-10	10255	-0-	10255	10255	10248	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	DLQ G-10	9168	-0-	9168	19423	9162	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	DLQ G-10	8360	-0-	8360	27783	8352	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	8246 X	8172	-0-	-74	-0-	8148	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	7980 X	7581	-0-	-399	-0-	7558	2	23	9	Y	21	21	0			1
10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8438	2	23	9	Y	21	21	0			1
11	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	4346	2	11	9	Y	10	10	0			1
12	DLQ G-10	5176	-0-	5176	9533	5166	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	DLQ G-10	7830	-0-	7830	17363	7806	2	24	9	Y	22	22	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	2520 X	178	-0-	-2342	-0-	138	2	40	9	N	36	34	0			2
10	2604 X	896	-0-	-1708	-0-	799	2	97	9	N	88	85	0			5
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1659	2	108	9	N	98	97	0			6
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2557	2	138	9	N	125	123	0			8
*01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3203	2	113	9	N	103	104	0			7

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	30997	2	2	9	N	2	3	0			-0-
09	30270 X	28635	-0-	-1635	-0-	28598	2	37	9	N	34	32	0			2
10	32193 X	32193	-0-	-0-	-0-	32145	2	48	9	N	44	44	0			2
11	35069 X	35069	-0-	-0-	-0-	35012	2	57	9	N	52	51	0			3
12	40838 X	40838	-0-	-0-	-0-	40770	2	68	9	N	62	61	0			4
*01	51338 X	51338	-0-	-0-	-0-	51274	2	64	9	N	58	58	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

08	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6289	2	10	9	N	9	9	0			-0-
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5498	2	25	9	N	23	22	0			1
10	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6095	2	12	9	N	11	11	0			1
11	6090 X	5344	-0-	-746	-0-	5331	2	13	9	N	12	12	0			1
12	6293 X	5718	-0-	-575	-0-	5701	2	17	9	N	15	15	0			1
01	6293 X	4913	-0-	-1380	-0-	4884	2	29	9	N	26	25	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

08	1395 N	550	-0-	-845	-0-	548	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	1350 N	492	-0-	-858	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	464	-0-	464	962	464	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	962					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	4	Y	29	26	1			9
						32	9									
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1334	2	33	9	Y	30	32	1			7
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1248	2	37	9	Y	34	35	1			6
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	1352	2	35	9	Y	32	33	1			5
12	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2678	1261	2	30	9	Y	27	26	1			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2678					Y	NO RPT					6

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	365	-0-	365	756	365	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	756					Y	NO RPT					-0-

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

08	4105	3742	-0-	-363	-0-	3680	2	62	9	Y	56	54	0			2
09	3502	3386	-0-	-116	-0-	3363	2	23	9	Y	21	22	0			1
10	3957	3668	-0-	-289	-0-	3665	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
11	3630 #	3360	-0-	-270	-0-	3337	2	23	9	Y	21	20	0			1
12	3751 #	3233	-0-	-518	-0-	3168	2	65	9	Y	59	56	0			4
01	3751 #	2772	-0-	-979	-0-	2720	2	52	9	Y	47	48	0			3

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

08	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

08	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2589	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2339	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	3100	N	3132	-0-	32	32	3129	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	2852	N	2073	-0-	-779	-0-	2072	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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 WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697

UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	66	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	19	2	10	9	Y	9	5	1			4
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	DLQ G-10	53	-0-	53	53	36	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	DLQ G-10	48	-0-	48	101	33	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					3

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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	Y	14	13	1			4
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	9	Y	16	16	1			4
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	36	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	235	2	1	4	Y	57	52	1			18
							63	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	211	2	66	9	Y	60	64	1			14
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	251	2	73	9	Y	66	69	1			11
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	285	2	69	9	Y	63	65	1			9
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	265	2	62	9	Y	56	53	1			12
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					12

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-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	118	58	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		52	-0-	52	170	52	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		52	-0-	52	222	52	2			Y	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	123	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	243	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	348	-0-	348	348	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	342	-0-	342	690	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	690					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1005					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

08	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-				-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
*01	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

08	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-				-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					21
09	53 N	23	-0-	-30	-0-	23	3			Y	-0-					21
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					21
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					21
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					21
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					30
09	42 N	18	-0-	-24	-0-	18	3			Y	-0-					30
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					30
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					30
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					30
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	3			Y	-0-					-0-
09	954 N	412	-0-	-542	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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	4092 X	1631	-0-	-2461	-0-	1557	3	23	4	Y	-0-					158
						51	5									
09	3960 X	1207	-0-	-2753	-0-	1197	3	10	4	Y	-0-					158
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2864	3	31	4	Y	-0-					158
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2437	3	34	4	Y	-0-					158
						109	5									
12	1147 X	987	-0-	-160	-0-	963	3	5	4	Y	-0-					158
						19	5									
01	1147 N	504	-0-	-643	-0-	5	2	488	3	Y	-0-					158
						11	4									

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-			Y	-0-			-0-
*03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 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
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 2 2 4	151 3	Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

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

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

08	837 N	798	-0-	-39	-0-	750	3	11	4	Y	12					91
						24	5	13	9							
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	740	3	6	4	Y	1	41	1			51
						1	9									
10	806 N	750	-0-	-56	-0-	742	3	8	4	Y	-0-					51
11	750 N	728	-0-	-22	-0-	687	3	10	4	Y	-0-					51
						31	5									
12	775 N	480	-0-	-295	-0-	469	3	2	4	Y	-0-					51
						9	5									
01	744 N	504	-0-	-240	-0-	5	2	488	3	Y	-0-					51
						11	4									

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

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

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					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

08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17					38
09	600	N	98	-0-	-502	-0-	69	2	29	9	Y	26	27	1			37
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	671	2	32	9	Y	29	28	1			38
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	Y	23	27	1			34
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	Y	27	27	1			34
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6	9	Y	5					39

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

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

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

08	DLQ G-10		50	-0-	50	50	18	2	32	9	Y	29	59	1			58
09	DLQ G-10		59	-0-	59	109	16	2	43	9	Y	39					97
10	157	N	48	-0-	-109	-0-	14	2	34	9	Y	31					128
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16					144
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10					154
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	64	1			91

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					54
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					54
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					54

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12	-0-	12	24	12	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	10	-0-	10	34	10	2			N	-0-					-0-
*01	39	X	5	-0-	-34	-0-	5	2			N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		75	-0-	75	75	73	2	2	9	Y	2					101
09	DLQ G-10		77	-0-	77	152	65	2	12	9	Y	11					112
10	221	N	69	-0-	-152	-0-	57	2	12	9	Y	11					123
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	57	2	17	9	Y	15					138
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	49	2	3	9	Y	3					141
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	24	2	13	9	Y	12	120	1			33

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	21793 X	12839	-0-	-8954	-0-	12839	2	N	-0-			7
09	21090 X	6988	-0-	-14102	-0-	6988	2	N	-0-			7
10	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-			N	-0-			7
11	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-			N	-0-			7
12	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-			N	-0-			7
01	12834 X	-0-	-0-	-12834	-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

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

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) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

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

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
*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 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
*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

*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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*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	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

*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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

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

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*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-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

08	2666 X	820	-0-	-1846	-0-	712	3	11	4	Y	68					320
						22	5	75	9							
09	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2038	3	17	4	Y	25	142	1			203
						28	9									
10	1674 X	1354	-0-	-320	-0-	1339	3	15	4	Y	-0-					203
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	4	Y	-0-					203
						55	5									
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	812	3	3	4	Y	-0-					203
						17	5									
*01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	17	2	1491	3	Y	-0-					203
						30	4									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 11/12/2021

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 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
*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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			-0-
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24	2	752	3	Y	27	28	0			2
						16	4	30	9							
*03	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	18	2	2735	3	Y	123	121	0			4
						35	4	135	9							
*04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1800	3	8	4	Y	142	142	0			4
						156	9									
*05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1207	3	10	4	Y	23	26	0			1
						27	5	25	9							
*06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2187	3	24	4	Y	318	305	0			14
						350	9									
*07	3100 N	4431	-0-	1331	1331	4001	3	41	4	Y	197	204	0			7
						172	5	217	9							
*08	3100 N	5199	-0-	2099	3430	4781	3	72	4	Y	133	133	0			7
						200	5	146	9							
*09	3000 N	4121	-0-	1121	4551	3924	3	33	4	Y	149	148	0			8
						164	9									
*10	6110 X	1559	-0-	-4551	-0-	1410	3	16	4	Y	121	122	0			7
						133	9									
*11	3450 X	1256	-0-	-2194	-0-	981	3	14	4	Y	198	185	0			20
						43	5	218	9							
*12	3565 X	696	-0-	-2869	-0-	571	3	3	4	Y	100	113	0			7
						12	5	110	9							
01	3565 X	252	-0-	-3313	-0-	3	2	216	3	Y	26	31	0			2
						4	4	29	9							

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

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

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	3	22	9	N	20					180
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1361	3	33	9	N	30					210
10	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	1066	3	8	9	N	7	170	1			47
11	1380 N	891	-0-	-489	-0-	869	3	22	9	N	20					67
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					67
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					67

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	7110	-0-	7110	7110	6719	3	391	9	N	355	182	1	1	8	199
01	14B2 EXT	4930	-0-	4930	12040	4816	3	114	9	N	104	183	1			120

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

08	DLQ G-10	804	-0-	804	6193	759	4	45	9	Y	41	14	1			39
09	7118 X	925	-0-	-6193	-0-	868	4	57	9	Y	52	36	1			55
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	973	4	57	9	Y	52	47	1			60
11	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1262	4	17	9	Y	15	45	1	13	8	17
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

08	1457 N	872	-0-	-585	-0-	870	3	2	9	N	2					92
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	945	3	22	9	N	20	7	8			105
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	N	24					129
11	840 N	139	-0-	-701	-0-	139	3			N	-0-					129
12	992 N	55	-0-	-937	-0-	55	3			N	-0-					129
*01	3100 N	3143	-0-	43	43	3140	3	3	9	N	3					132

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

08	17174 X	13192	-0-	-3982	-0-	13115	3	77	9	N	70					304
09	15420 X	12038	-0-	-3382	-0-	11905	3	133	9	N	121	6	8			419
10	15376 X	9325	-0-	-6051	-0-	9185	3	140	9	N	127	359	1			187
11	14580 X	12865	-0-	-1715	-0-	12807	3	58	9	N	53					240
*12	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	15020	3	113	9	N	103					343
*01	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13525	3	70	9	N	64					407

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

08	11067 X	8360	-0-	-2707	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
09	9360 X	6210	-0-	-3150	-0-	6208	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9641 X	5400	-0-	-4241	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	3061	3			N	-0-					74
09	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-					74
10	3596 X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3			N	-0-					74
11	3480 X	3347	-0-	-133	-0-	3310	3	37	9	N	34					108
12	3596 X	3474	-0-	-122	-0-	3433	3	41	9	N	37					145
01	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			N	-0-					145

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					28
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					28
10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			N	-0-					28
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					28
12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					28
*01	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-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

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

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

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

08	22731 X	10014	-0-	-12717	-0-	10014	2		N	-0-			-0-
09	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2		N	-0-			-0-
10	11222 X	6720	-0-	-4502	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
11	10860 X	6690	-0-	-4170	-0-	6690	2		N	-0-			-0-
12	11222 X	5921	-0-	-5301	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
01	10013 X	4922	-0-	-5091	-0-	4922	2		N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
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	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11	990 N	788	-0-	-202	-0-	788	2		N	-0-			-0-
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 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	252	-0-	252	252	252	2		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	1826	-0-	1826	2078	1826	2		N	-0-			-0-
*01	3167 X	1089	-0-	-2078	-0-	1089	2		N	-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	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		N	-0-			-0-
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
*01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	570	N	215	-0-	-355	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

08	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2751	-0-	-876	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

08	5084	X	4181	-0-	-903	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

08	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					63
09	DLQ	G-10	289	-0-	289	616	288	2	1	9	Y	1					64
10	DLQ	G-10	241	-0-	241	857	241	2			Y	-0-					64
11	DLQ	G-10	305	-0-	305	1162	305	2			Y	-0-					64
12	1477	N	315	-0-	-1162	-0-	315	2			Y	-0-					64
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					64

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			17
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			17
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			17
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			17
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		Y	-0-			17
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			17

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

08	3100 N	4494	-0-	1394	1394	4494	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	5720	-0-	2720	4114	5720	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4050	-0-	950	5064	4050	2		N	-0-			-0-
11	9598 X	4534	-0-	-5064	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
*01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

08	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

08	DLQ G-10	969	-0-	969	969	969	2		Y	-0-			32
09	DLQ G-10	717	-0-	717	1686	716	2	1 9	Y	1			33
10	DLQ G-10	658	-0-	658	2344	658	2		Y	-0-			33
11	DLQ G-10	813	-0-	813	3157	813	2		Y	-0-			33
12	3000 N	841	-0-	-2159	998	841	2		Y	-0-			33
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	347				Y	NO RPT			33

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			71
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			71
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			71
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			71
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2		N	-0-			71
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			71

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
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	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					19
09	2460	X	2208	-0-	-252	-0-	2208	2			N	-0-					19
10	2542	X	681	-0-	-1861	-0-	681	2			N	-0-					19
11	2460	X	813	-0-	-1647	-0-	813	2			N	-0-					19
12	2542	X	848	-0-	-1694	-0-	841	2	7	9	N	6					25
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					25

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

08	372	X	38	-0-	-334	-0-	2	1	33	3	Y	3					277
							3	9									
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	3	280	0			-0-
							3	9									
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	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	19457	3	831	9	Y	755	747	0			8

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

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

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-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	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

08	248 #	234	-0-	-14	-0-	233	2	1	9	Y	1					23
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	169	2	1	9	Y	1					24
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					24
11	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					24
12	248 #	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					24
01	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					24

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					12
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					13
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					14
11	570 #	561	-0-	-9	-0-	560	2	1	9	Y	1					15
12	589 #	524	-0-	-65	-0-	523	2	1	9	Y	1					16
01	589 #	329	-0-	-260	-0-	329	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

08	341 #	205	-0-	-136	-0-	204	2	1	9	Y	1					8
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					9
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2					11
11	360 #	195	-0-	-165	-0-	194	2	1	9	Y	1					12
12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					13
01	527 #	459	-0-	-68	-0-	458	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

08	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2					22
09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					24
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2					26
11	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2					28
12	1023 #	942	-0-	-81	-0-	941	2	1	9	Y	1					29
01	1023 #	593	-0-	-430	-0-	592	2	1	9	Y	1					30

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

08	155 #	139	-0-	-16	-0-	137	2	2	9	Y	2					34
09	150 #	101	-0-	-49	-0-	99	2	2	9	Y	2					36
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					36
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					36
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					36
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	391	-0-	391	491	391	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	364	-0-	364	855	364	3			N	-0-					-0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					71
*12	14B2 EXT	222	-0-	222	324	200	3	22	9	N	20	74	1			17
01	14B2 EXT	168	-0-	168	492	168	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					97
*12	14B2 EXT	131	-0-	131	231	116	3	15	9	N	14	86	1			25
01	14B2 EXT	100	-0-	100	331	100	3			N	-0-					25

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	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					2
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					2
10	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2
11	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2
*01	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					2

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	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7					81
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					84
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	N	12	2	8			94
11	480 #	417	-0-	-63	-0-	411	2	6	9	N	5	73	1			26
12	496 #	485	-0-	-11	-0-	478	2	7	9	N	6					32
01	496 #	452	-0-	-44	-0-	444	2	8	9	N	7					39

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	764 R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					72
09	731 R	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	N	7					79
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					84
11	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					84
12	735 R	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	66	1			23
*01	724 R	724	-0-	-0-	-0-	712	2	12	9	N	11					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
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	488	R	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					41
09	480	#	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	N	1					42
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					42
11	480	#	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					42
12	496	#	453	-0-	-43	-0-	450	2	3	9	N	3					45
01	496	#	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					45

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

08	248	#	203	-0-	-45	-0-	197	2	6	9	N	5					35
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	186	2	7	9	N	6					41
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6					47
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					53
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	178	2	3	9	N	3					56
01	217	#	164	-0-	-53	-0-	157	2	7	9	N	6					62

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	534	2	41	9	N	37					59
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	407	2	11	9	N	10					69
10	434	#	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					69
11	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					69
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					69
*01	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	931	2	74	9	N	67	98	1			38

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					97
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					97
10	859	R	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1					98
11	837	R	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	N	19	80	1			37
12	865	R	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	N	20					57
*01	780	R	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9					66

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

08	651	#	618	-0-	-33	-0-	606	2	12	9	N	11					40
09	600	#	578	-0-	-22	-0-	569	2	9	9	N	8					48
10	616	R	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					58
11	600	R	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	N	9					67
12	620	#	619	-0-	-1	-0-	607	2	12	9	N	11					78
01	620	#	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-	57	1			21

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

08	420	R	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	N	12					77
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					91
10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9					100
11	401	R	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	N	9	81	1			28
12	458	R	458	-0-	-0-	-0-	440	2	18	9	N	16					44
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	367	2	9	9	N	8					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
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	1054 #	1003	-0-	-51	-0-	974	2	29	9	N	26	82	1			27
09	1020 #	984	-0-	-36	-0-	955	2	29	9	N	26					53
10	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1151	2	33	9	N	30					83
11	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	969	2	35	9	N	32					115
12	1023 #	952	-0-	-71	-0-	929	2	23	9	N	21	113	1			23
01	1085 #	937	-0-	-148	-0-	905	2	32	9	N	29					52

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

08	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	96	-0-	-84	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			4
09	330 #	323	-0-	-7	-0-	319	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	Y	5	6	1			4
11	420 #	255	-0-	-165	-0-	249	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	434 #	241	-0-	-193	-0-	235	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 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-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	61	-0-	-125	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 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-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 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-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
11	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 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	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	12	-0-	-468	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
12	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 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	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	279	#	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	453	R	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	330	#	173	-0-	-157	-0-	171	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	341	#	185	-0-	-156	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	111	-0-	-99	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	134	-0-	-176	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	104	-0-	-196	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	54	-0-	-276	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

08	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	199	-0-	-173	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	Y	3	9	1			4
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					5
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	733	3	3	9	Y	3					8
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	Y	3					11
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2					13
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

08	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-	9	1			2
09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	Y	1					3
10	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2					5
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2					7
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	458	3	1	9	Y	1					8
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	691	3	13	9	N	12					30
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					32
10	217 #	155	-0-	-62	-0-	153	3	2	9	N	2	21	1			13
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	151	3	2	9	N	2					15
12	217 #	183	-0-	-34	-0-	180	3	3	9	N	3					18
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					18

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	434 #	343	-0-	-91	-0-	334	3	9	9	Y	8	8	1			9
09	728 R	728	-0-	-0-	-0-	716	3	12	9	Y	11	8	1			12
10	434 #	310	-0-	-124	-0-	295	3	15	9	Y	14	16	1			10
11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	438	3	12	9	Y	11	15	1			6
12	527 #	387	-0-	-140	-0-	372	3	15	9	Y	14	15	1			5
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	240	3	12	9	Y	11					37
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	173	3	13	9	Y	12	16	1			33
10	279 #	177	-0-	-102	-0-	165	3	12	9	Y	11	16	1			28
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	142	3	11	9	Y	10					38
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	Y	12	17	1			33
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					33

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

08	341 #	217	-0-	-124	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			4
09	330 #	215	-0-	-115	-0-	211	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	341 #	217	-0-	-124	-0-	211	3	6	9	Y	5	6	1			4
11	330 #	149	-0-	-181	-0-	143	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	248 #	204	-0-	-44	-0-	198	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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
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	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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	78	R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3					5
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	85	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	63	3	4	9	Y	4					7
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

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	713	#	516	-0-	-197	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	690	#	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	563	-0-	-97	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	510	#	307	-0-	-203	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	245	-0-	-282	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

08	620 #	523	-0-	-97	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
09	600 #	496	-0-	-104	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	511	-0-	-78	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	497	-0-	-13	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	286	-0-	-241	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	110	-0-	-100	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10					62
09	330 #	269	-0-	-61	-0-	267	3	2	9	Y	2					64
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					64
11	330 #	259	-0-	-71	-0-	259	3			Y	-0-					64
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					64
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					64

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	360 #	143	-0-	-217	-0-	141	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	372 #	236	-0-	-136	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

08	434 #	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

08	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	226	-0-	-44	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	#	189	-0-	-81	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

08	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	146	-0-	-184	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	341	#	87	-0-	-254	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	592	R	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	50	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	558	#	553	-0-	-5	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1300	3	Y	-0-					-0-
12	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	96	1	1173	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	496	#	172	-0-	-324	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	189	-0-	-201	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	220	-0-	-183	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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	692	R	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	592	R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	719	R	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660	#	618	-0-	-42	-0-	48	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	682	#	667	-0-	-15	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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	535	R	535	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	2					3
							2	9									
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	465	#	440	-0-	-25	-0-	39	1	399	3	Y	2					4
							2	9									
11	450	#	274	-0-	-176	-0-	24	1	249	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	465	#	79	-0-	-386	-0-	6	1	70	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

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	372	#	291	-0-	-81	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	287	-0-	-73	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	299	-0-	-1	-0-	33	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	150	R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					4
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1					5
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	6	1			1
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					1
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	81	3	1	9	Y	1					2
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	310	#	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	300	#	190	-0-	-110	-0-	188	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

08	465	#	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	450	#	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

08	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	181	-0-	-98	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	260	3	10	9	Y	9	9	1			11
09	356	R	356	-0-	-0-	-0-	342	3	14	9	Y	13	9	1			15
10	386	R	386	-0-	-0-	-0-	369	3	17	9	Y	15	19	1			11
11	320	R	320	-0-	-0-	-0-	303	3	17	9	Y	15	18	1			8
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	323	3	18	9	Y	16	18	1			6
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	341 #	324	-0-	-17	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	413 R	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 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	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465 #	48	-0-	-417	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	23	24	0			1
						25	9									
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	12	1	138	3	Y	24	22	0			3
						26	9									
10	341 #	295	-0-	-46	-0-	20	1	250	3	Y	23	24	0			2
						25	9									
11	330 #	284	-0-	-46	-0-	21	1	239	3	Y	22	21	0			3
						24	9									
12	341 #	299	-0-	-42	-0-	23	1	254	3	Y	20	20	0			3
						22	9									
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	478	-0-	-32	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 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	207 R	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	341 #	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	390 #	269	-0-	-121	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	403 #	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

08	931 R	931	-0-	-0-	-0-	72	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	868 #	845	-0-	-23	-0-	63	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	900 #	726	-0-	-174	-0-	57	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	930 #	785	-0-	-145	-0-	65	1	720	3	Y	-0-					-0-
01	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310 #	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	390 #	240	-0-	-150	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	403 #	270	-0-	-133	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

08	186 #	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	594 R	594	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	25	26	0			1
						28	9									
09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	18	17	0			2
						20	9									
10	682 #	622	-0-	-60	-0-	46	1	552	3	Y	22	22	0			2
						24	9									
11	660 #	647	-0-	-13	-0-	48	1	573	3	Y	24	23	0			3
						26	9									
12	651 #	631	-0-	-20	-0-	47	1	566	3	Y	16	18	0			1
						18	9									
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-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-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	474 R	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	558 #	546	-0-	-12	-0-	40	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	540 #	486	-0-	-54	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	558 #	524	-0-	-34	-0-	42	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	217 #	143	-0-	-74	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

08	806 #	499	-0-	-307	-0-	50	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	780 #	227	-0-	-553	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	806 #	322	-0-	-484	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	750 #	314	-0-	-436	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	496 #	361	-0-	-135	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	293 R	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	310 #	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

08	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	167	-0-	-133	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

08	496 #	451	-0-	-45	-0-	449	3	2	9	Y	2					7
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	367	3	3	9	Y	3	3	1			7
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	Y	2	3	1			6
11	465 R	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					8
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	Y	2	3	1			7
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 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	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	264	-0-	-232	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

08	155 #	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	270	-0-	-120	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

08	217 #	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

08	155 #	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	150 #	83	-0-	-67	-0-	80	3	3	9	Y	3					5
10	217 #	67	-0-	-150	-0-	63	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	210 #	84	-0-	-126	-0-	81	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	217 #	114	-0-	-103	-0-	110	3	4	9	Y	4					7
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

08	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
11	630 #	492	-0-	-138	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
12	651 #	446	-0-	-205	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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

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

08	279 #	201	-0-	-78	-0-	15 1	186 3	Y	-0-			-0-
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	17 1	216 3	Y	-0-			-0-
10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	16 1	194 3	Y	-0-			-0-
11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	Y	-0-			-0-
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 3	Y	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	15 1 20 9	185 3	Y	18	18 0		1
09	547 R	547	-0-	-0-	-0-	39 1 18 9	490 3	Y	16	15 0		2
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	26 1 17 9	321 3	Y	15	16 0		1
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	17 1 17 9	208 3	Y	15	14 0		2
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	12 1 14 9	148 3	Y	13	13 0		2
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			2

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

08	744 #	685	-0-	-59	-0-	683 3	2 9	Y	2			7
09	720 #	662	-0-	-58	-0-	659 3	3 9	Y	3	3 1		7
10	748 R	748	-0-	-0-	-0-	746 3	2 9	Y	2	3 1		6
11	720 #	674	-0-	-46	-0-	672 3	2 9	Y	2			8
12	713 #	679	-0-	-34	-0-	677 3	2 9	Y	2	3 1		7
01	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	363	-0-	-9	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	35	36	0			2
						39	9									
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	33	31	0			4
						36	9									
10	310 #	232	-0-	-78	-0-	19	1	179	3	Y	31	33	0			2
						34	9									
11	300 #	264	-0-	-36	-0-	26	1	205	3	Y	30	28	0			4
						33	9									
12	310 #	194	-0-	-116	-0-	19	1	144	3	Y	28	28	0			4
						31	9									
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

08	620 #	452	-0-	-168	-0-	448	3	4	9	Y	4					15
09	600 #	328	-0-	-272	-0-	324	3	4	9	Y	4	6	1			13
10	620 #	373	-0-	-247	-0-	369	3	4	9	Y	4	6	1			11
11	450 #	308	-0-	-142	-0-	304	3	4	9	Y	4					15
12	465 #	392	-0-	-73	-0-	386	3	6	9	Y	5	7	1			13
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

08	1116 #	860	-0-	-256	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
09	1080 #	612	-0-	-468	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	837 #	525	-0-	-312	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	810 #	450	-0-	-360	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	837 #	434	-0-	-403	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	556	R	556	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
09	489	R	489	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	420	#	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	430	-0-	-4	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	308	R	308	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	239	-0-	-9	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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	674	R	674	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	Y	-0-	1	1			-0-
							33	4									
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	713	#	526	-0-	-187	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	690	#	485	-0-	-205	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	713	#	521	-0-	-192	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	558	#	297	-0-	-261	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	540	#	261	-0-	-279	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	341	#	231	-0-	-110	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	330	#	213	-0-	-117	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	230	-0-	-80	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	620	#	100	-0-	-520	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	450	#	106	-0-	-344	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	111	R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	527	#	293	-0-	-234	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
							25	4									
09	390	#	308	-0-	-82	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	330	#	324	-0-	-6	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	341	#	332	-0-	-9	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	527	#	192	-0-	-335	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	360	#	203	-0-	-157	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	212	-0-	-36	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	213	-0-	-27	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	219	-0-	-29	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	372	#	176	-0-	-196	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	240	#	185	-0-	-55	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	194	-0-	-85	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	194	-0-	-76	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	200	-0-	-79	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	496	#	312	-0-	-184	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
09	480	#	328	-0-	-152	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	403	#	343	-0-	-60	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	390	#	346	-0-	-44	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	403	#	354	-0-	-49	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	124	#	96	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	117	-0-	-7	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	157	-0-	-91	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 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	62 #	37	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	310 #	214	-0-	-96	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	279 #	214	-0-	-65	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	310 #	254	-0-	-56	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	279 #	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	270 #	226	-0-	-44	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	212 R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	217 #	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217 #	165	-0-	-52	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	217 #	154	-0-	-63	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	143	-0-	-67	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	240 #	161	-0-	-79	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	175	-0-	-73	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	217	#	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	210	#	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	167	-0-	-50	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	273	-0-	-37	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	300	#	250	-0-	-50	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	242	-0-	-68	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	180	#	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	96	-0-	-90	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(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	#	451	-0-	-324	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	750	#	358	-0-	-392	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	396	-0-	-100	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	480	#	281	-0-	-199	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	496	#	257	-0-	-239	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. (I) GAS LIFT(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	#	498	-0-	-339	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	810	#	394	-0-	-416	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	437	-0-	-59	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	480	#	310	-0-	-170	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	496	#	285	-0-	-211	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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. (I) GAS LIFT(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 #	427	-0-	-100	-0-	17	1	372	2	Y	15	15	1			1
						21	4	17	9							
09	510 #	320	-0-	-190	-0-	14	1	302	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	465 #	263	-0-	-202	-0-	13	1	247	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	420 #	134	-0-	-286	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	434 #	41	-0-	-393	-0-	2	1	33	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	786 R	786	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	791 R	791	-0-	-0-	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	55	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	727 R	727	-0-	-0-	-0-	56	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

08	186 #	55	-0-	-131	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	180 #	49	-0-	-131	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	124 #	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	124 #	64	-0-	-60	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

08	713 #	436	-0-	-277	-0-	419	3	17	9	Y	15					52
09	450 #	327	-0-	-123	-0-	308	3	19	9	Y	17	23	1			46
10	434 #	279	-0-	-155	-0-	261	3	18	9	Y	16	23	1			39
11	420 #	264	-0-	-156	-0-	249	3	15	9	Y	14					53
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	350	3	19	9	Y	17	24	1			46
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					46

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

08	527 #	501	-0-	-26	-0-	489	3	12	9	Y	11					37
09	510 #	461	-0-	-49	-0-	448	3	13	9	Y	12	16	1			33
10	527 #	514	-0-	-13	-0-	502	3	12	9	Y	11	16	1			28
11	510 #	473	-0-	-37	-0-	462	3	11	9	Y	10					38
12	527 #	506	-0-	-21	-0-	493	3	13	9	Y	12	17	1			33
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					33

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 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	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	1023	#	136	-0-	-887	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	990	#	129	-0-	-861	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	1023	#	128	-0-	-895	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 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 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 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 #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 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 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

08	589	#	578	-0-	-11	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
09	570	#	440	-0-	-130	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	589	#	361	-0-	-228	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	570	#	184	-0-	-386	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	589	#	49	-0-	-540	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

08	341	#	248	-0-	-93	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	330	#	188	-0-	-142	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	78	-0-	-162	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	124	#	40	-0-	-84	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	120	#	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60	#	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	140	R	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	1	1	1			1
							7	4	1	9							
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	3	1	72	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	155	#	63	-0-	-92	-0-	3	1	58	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	#	34	-0-	-116	-0-	2	1	30	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	#	16	-0-	-139	-0-	8	2	8	9	Y	7	4	1			3
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 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	1054	#	723	-0-	-331	-0-	31	1	650	2	Y	3	3	1			-0-
							39	4	3	9							
09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	#	488	-0-	-442	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	900	#	443	-0-	-457	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	930	#	524	-0-	-406	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		391	-0-	391	2344	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	2696	R	352	-0-	-2344	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	304	-0-	-192	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	420	#	275	-0-	-145	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	326	-0-	-108	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 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 (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	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-

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1505	2	Y	12	12	1			1
						19	4	13	9							
09	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	2	Y	12	11	1			2
						13	9									
10	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	142	1	1799	2	Y	11	12	1			1
						12	9									
11	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	135	1	1538	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
12	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

08	372 #	259	-0-	-113	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	300 #	184	-0-	-116	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248 #	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	240 #	135	-0-	-105	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	130	-0-	-118	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

08	727 R	727	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-
						33	4									
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	744 #	445	-0-	-299	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	720 #	380	-0-	-340	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	713 #	366	-0-	-347	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

08	93 #	78	-0-	-15	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	90 #	55	-0-	-35	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 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	1519	#	1003	-0-	-516	-0-	42	1	908	2	Y	7	7	1			1
							45	4	8	9							
09	1470	#	715	-0-	-755	-0-	31	1	671	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
10	1271	#	617	-0-	-654	-0-	31	1	576	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	1230	#	529	-0-	-701	-0-	30	1	490	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1271	#	508	-0-	-763	-0-	27	1	468	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	372	#	242	-0-	-130	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	390	#	208	-0-	-182	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	403	#	200	-0-	-203	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

08	775	#	517	-0-	-258	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	510	#	368	-0-	-142	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	465	#	316	-0-	-149	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	480	#	269	-0-	-211	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	496	#	260	-0-	-236	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	175	-0-	-104	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	150	-0-	-120	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	145	-0-	-134	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

08	186	#	168	-0-	-18	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	150	#	119	-0-	-31	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	85	-0-	-70	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

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	544	R	544	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	682	#	644	-0-	-38	-0-	48	1	594	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	551	R	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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	308	R	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	283	R	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	226	-0-	-74	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	261	-0-	-49	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	233	R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	190	-0-	-50	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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	523	R	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	450	#	446	-0-	-4	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	558	#	543	-0-	-15	-0-	40	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	540	#	484	-0-	-56	-0-	38	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	558	#	513	-0-	-45	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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	434	#	418	-0-	-16	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	615	R	615	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	520	R	520	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	741	R	741	-0-	-0-	-0-	57	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	300	R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	215	-0-	-25	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	232	-0-	-16	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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	660	R	660	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	10	9	1			2
							32	4	11	9							
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	682	#	517	-0-	-165	-0-	26	1	480	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	660	#	477	-0-	-183	-0-	27	1	439	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	682	#	512	-0-	-170	-0-	27	1	468	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

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	124	#	87	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	620	#	417	-0-	-203	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	600	#	398	-0-	-202	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	527	#	443	-0-	-84	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	450	#	410	-0-	-40	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	465	#	426	-0-	-39	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	155	#	115	-0-	-40	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	150	#	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	180 #	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248 #	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	240 #	145	-0-	-95	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	133	-0-	-115	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

08	558 #	462	-0-	-96	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
						25	4									
09	480 #	377	-0-	-103	-0-	17	1	355	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	558 #	325	-0-	-233	-0-	17	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	540 #	295	-0-	-245	-0-	17	1	277	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	558 #	350	-0-	-208	-0-	19	1	325	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	384	-0-	-50	-0-	16	1	345	2	Y	3	3	1			-0-
						20	4	3	9							
09	420 #	345	-0-	-75	-0-	15	1	325	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	465 #	300	-0-	-165	-0-	15	1	280	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
11	450 #	271	-0-	-179	-0-	15	1	253	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	17	1	297	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

08	496 #	410	-0-	-86	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	434 #	319	-0-	-115	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	420 #	290	-0-	-130	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 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 "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 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-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	156 R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	310 #	186	-0-	-124	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	300 #	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	310 #	171	-0-	-139	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

08	217 #	188	-0-	-29	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

08	372 #	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	10	1			4
09	360 #	303	-0-	-57	-0-	294	3	9	9	Y	8					12
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10	9	Y	9	10	1			11
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	Y	9	12	1			8
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10					18
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					18

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	14	14	0			1
						15	9									
09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	41	1	362	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
10	430 R	430	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	52	1	400	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 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	458	R	458	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	64	70	0			1
							70	9									
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	12	1	138	3	Y	51	45	0			7
							56	9									
10	465	#	259	-0-	-206	-0-	14	1	176	3	Y	63	66	0			4
							69	9									
11	450	#	218	-0-	-232	-0-	13	1	150	3	Y	50	48	0			6
							55	9									
12	465	#	218	-0-	-247	-0-	14	1	158	3	Y	42	42	0			6
							46	9									
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 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-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

08	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	310	#	247	-0-	-63	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	356	R	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	399	R	399	-0-	-0-	-0-	53	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 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	681	R	681	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
09	600	#	459	-0-	-141	-0-	34	1	395	3	Y	27	25	0			3
							30	9									
10	694	R	694	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	Y	26	27	0			2
							29	9									
11	651	R	651	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
12	651	#	618	-0-	-33	-0-	48	1	546	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

08	186	#	126	-0-	-60	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	93	-0-	-87	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	112	-0-	-105	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	105	-0-	-75	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	398	R	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	361	-0-	-59	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	344	-0-	-90	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	310	#	266	-0-	-44	-0-	20	1	243	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	20	1	242	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	341	#	309	-0-	-32	-0-	23	1	282	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	330	#	307	-0-	-23	-0-	23	1	278	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
12	288	R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 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 #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 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 '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

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

08	155 #	32	-0-	-123	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	26 R	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	124 #	97	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	217 #	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 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	314	R	314	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	69	72	0			3
							76	9									
09	270	#	265	-0-	-5	-0-	19	1	174	3	Y	65	61	0			7
							72	9									
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	65	67	0			5
							72	9									
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	59	56	0			8
							65	9									
12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	55	55	0			8
							61	9									
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					8

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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

08	1705	#	1333	-0-	-372	-0-	56	1	1209	2	Y	7	7	1			1
							60	4	8	9							
09	1650	#	950	-0-	-700	-0-	42	1	893	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
10	1333	#	818	-0-	-515	-0-	42	1	766	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	1290	#	700	-0-	-590	-0-	39	1	652	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1333	#	676	-0-	-657	-0-	37	1	624	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

08	913	R	913	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
09	930	#	460	-0-	-470	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	961	#	396	-0-	-565	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	930	#	360	-0-	-570	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	899	#	426	-0-	-473	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	426 R	426	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			-0-
10	372 #	260	-0-	-112	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	360 #	223	-0-	-137	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	372 #	215	-0-	-157	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

08	T. A.	443	-0-	443	1735	19	1	404	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
09	T. A.	315	-0-	315	2050	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	2320 R	270	-0-	-2050	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			-0-
11	420 #	231	-0-	-189	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-
12	434 #	222	-0-	-212	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 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	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	519 R	519	-0-	-0-	-0-	509	3	10	9	Y	9					30
09	450 #	417	-0-	-33	-0-	407	3	10	9	Y	9	13	1			26
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	402	3	10	9	Y	9	13	1			22
11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8					30
12	465 #	399	-0-	-66	-0-	387	3	12	9	Y	11	14	1			27
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					27

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
						8	4	1	9							
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	150 #	79	-0-	-71	-0-	4	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	7	1	115	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

08	558 #	243	-0-	-315	-0-	239	3	4	9	Y	4					15
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	6	1			13
10	465 #	310	-0-	-155	-0-	306	3	4	9	Y	4	6	1			11
11	450 #	286	-0-	-164	-0-	282	3	4	9	Y	4					15
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	418	3	6	9	Y	5	7	1			13
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 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	558 #	172	-0-	-386	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	510 #	122	-0-	-388	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	496 #	125	-0-	-371	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	300 #	120	-0-	-180	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	186 #	117	-0-	-69	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	217 #	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	217 #	164	-0-	-53	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	465 #	370	-0-	-95	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
09	450 #	333	-0-	-117	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	434 #	287	-0-	-147	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	420 #	260	-0-	-160	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	372 #	310	-0-	-62	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	390 #	281	-0-	-109	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	403 #	333	-0-	-70	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(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	#	394	-0-	-9	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	360	#	355	-0-	-5	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	434	#	306	-0-	-128	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	420	#	277	-0-	-143	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	328	-0-	-106	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(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	#	385	-0-	-173	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	540	#	473	-0-	-67	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	565	R	565	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	478	R	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	681	R	681	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(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	#	310	-0-	-217	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	510	#	380	-0-	-130	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	547	R	547	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	R	541	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	3	2	1			1
							26	4	3	9							
09	646	R	646	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	#	498	-0-	-29	-0-	26	1	469	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	510	#	349	-0-	-161	-0-	20	1	326	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	682	#	346	-0-	-336	-0-	19	1	321	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

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	508	R	508	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	16	19	1			1
							26	4	18	9							
09	480	#	452	-0-	-28	-0-	19	1	417	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
10	527	#	402	-0-	-125	-0-	20	1	360	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
11	510	#	367	-0-	-143	-0-	20	1	325	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
12	496	#	445	-0-	-51	-0-	22	1	382	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	252	R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	203	-0-	-37	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	196	-0-	-52	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	186	#	75	-0-	-111	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

08	403	#	211	-0-	-192	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	270	#	266	-0-	-4	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	300	#	217	-0-	-83	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 #	352	-0-	-113	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	434 R	434	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

08	310 #	122	-0-	-188	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	144	-0-	-156	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	341 #	290	-0-	-51	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

08	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					10
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					10
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	269	3	3	9	Y	3					13
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					13
12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					13
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

08	310 #	307	-0-	-3	-0-	300	3	7	9	Y	6					22
09	300 #	213	-0-	-87	-0-	204	3	9	9	Y	8	10	1			20
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	Y	7	10	1			17
11	300 #	169	-0-	-131	-0-	162	3	7	9	Y	6					23
12	310 #	142	-0-	-168	-0-	134	3	8	9	Y	7	10	1			20
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

08	713 #	586	-0-	-127	-0-	576	3	10	9	Y	9					30
09	690 #	604	-0-	-86	-0-	594	3	10	9	Y	9	13	1			26
10	713 #	660	-0-	-53	-0-	650	3	10	9	Y	9	13	1			22
11	690 #	593	-0-	-97	-0-	584	3	9	9	Y	8					30
12	713 #	587	-0-	-126	-0-	575	3	12	9	Y	11	14	1			27
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					27

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

08	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-			23
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			23
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	161 3	2 9	Y	2			25
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141 3		Y	-0-			25
12	186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-			25
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			25

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			34
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-			34
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-			34
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			34
12	217 #	173	-0-	-44	-0-	173 3		Y	-0-			34
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			34

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-			57
09	480 #	456	-0-	-24	-0-	456 3		Y	-0-			57
10	589 #	420	-0-	-169	-0-	420 3		Y	-0-			57
11	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			57
12	589 #	296	-0-	-293	-0-	296 3		Y	-0-			57
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			57

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538 3	2 9	Y	2			7
09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	631 3	3 9	Y	3	3 1		7
10	496 #	421	-0-	-75	-0-	419 3	2 9	Y	2	3 1		6
11	956 R	956	-0-	-0-	-0-	954 3	2 9	Y	2			8
12	558 #	309	-0-	-249	-0-	307 3	2 9	Y	2	3 1		7
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			7

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

08	571 R	571	-0-	-0-	-0-	569 3	2 9	Y	2			7
09	510 #	435	-0-	-75	-0-	432 3	3 9	Y	3	3 1		7
10	620 #	402	-0-	-218	-0-	400 3	2 9	Y	2	3 1		6
11	765 R	765	-0-	-0-	-0-	763 3	2 9	Y	2			8
12	620 #	330	-0-	-290	-0-	328 3	2 9	Y	2	3 1		7
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			7

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	341	#	235	-0-	-106	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	259	-0-	-11	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

08	62	#	54	-0-	-8	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	3	1	49	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	3	1	51	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	2	1	42	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	992 #	725	-0-	-267	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	960 #	892	-0-	-68	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	899 R	899	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	99	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	310 #	235	-0-	-75	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					5
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					5
10	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					5
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					5
12	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					5
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

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	426 R	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					22
09	390 #	337	-0-	-53	-0-	328	3	9	9	Y	8	10	1			20
10	372 #	300	-0-	-72	-0-	292	3	8	9	Y	7	10	1			17
11	420 #	312	-0-	-108	-0-	305	3	7	9	Y	6					23
12	434 #	275	-0-	-159	-0-	267	3	8	9	Y	7	10	1			20
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					20

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	341 #	283	-0-	-58	-0-	273	3	10	9	Y	9					171
09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6					177
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	524	3	4	9	Y	4	163	1			18
11	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					18
12	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					18
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					18

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	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	330 #	137	-0-	-193	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 #	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	527 #	495	-0-	-32	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	510 #	407	-0-	-103	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

08	434 #	273	-0-	-161	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	291	-0-	-129	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

08	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
12	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

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

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	191	-0-	-119	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 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	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	80 31	1 9	961	3	Y	28	31	0			-0-
09	900	#	820	-0-	-80	-0-	64 14	1 9	742	3	Y	13	10	0			3
10	1054	#	1018	-0-	-36	-0-	74 26	1 9	918	3	Y	24	25	0			2
11	1050	#	964	-0-	-86	-0-	73 28	1 9	863	3	Y	25	24	0			3
12	1085	#	1028	-0-	-57	-0-	82 29	1 9	917	3	Y	26	25	0			4
01	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 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	849	R	849	-0-	-0-	-0-	64 26	1 9	759	3	Y	24	25	0			1
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	53 35	1 9	615	3	Y	32	30	0			3
10	930	#	837	-0-	-93	-0-	61 14	1 9	762	3	Y	13	16	0			-0-
11	870	#	727	-0-	-143	-0-	57 4	1 9	666	3	Y	4	3	0			1
12	899	#	765	-0-	-134	-0-	63 3	1 9	699	3	Y	3	4	0			-0-
01	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	483	R	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	384	-0-	-36	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	480	#	434	-0-	-46	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	496	#	472	-0-	-24	-0-	38	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 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	492	R	492	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	450	#	387	-0-	-63	-0-	30	1	348	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	36	1	450	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	553	R	553	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 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	504	R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
09	420	#	401	-0-	-19	-0-	31	1	361	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	36	1	453	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	480	#	458	-0-	-22	-0-	35	1	413	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
12	496	#	491	-0-	-5	-0-	39	1	439	3	Y	12	10	0			3
							13	9									
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 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	259	R	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	266	R	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	259	-0-	-237	-0-	26	1	230	3	Y	3					5
							3	9									
09	480	#	242	-0-	-238	-0-	24	1	217	3	Y	1					6
							1	9									
10	496	#	277	-0-	-219	-0-	24	1	251	3	Y	2					8
							2	9									
11	420	#	291	-0-	-129	-0-	25	1	263	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	3					7
							3	9									
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	186	#	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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	223	R	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	187	-0-	-23	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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	372	#	299	-0-	-73	-0-	22	1	267	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	360	#	272	-0-	-88	-0-	20	1	245	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
10	403	#	289	-0-	-114	-0-	22	1	260	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	390	#	275	-0-	-115	-0-	21	1	248	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	21	1	254	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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	403	#	245	-0-	-158	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	197	-0-	-193	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	221	-0-	-182	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	203	-0-	-187	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	224	-0-	-24	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	301 R	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	Y	3					5
10	619 R	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	Y	4					7
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395 #	837	-0-	-558	-0-	35	1	727	2	Y	13	10	1			3
						61	4	14	9							
09	1350 #	382	-0-	-968	-0-	16	1	338	2	Y	22	23	1			2
						24	9									
10	1240 #	302	-0-	-938	-0-	14	1	264	2	Y	21	21	1			2
						23	9									
11	1200 #	309	-0-	-891	-0-	16	1	271	2	Y	20	19	1			3
						22	9									
12	1178 #	332	-0-	-846	-0-	17	1	287	2	Y	22	22	1			3
						24	9									
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674 #	1102	-0-	-572	-0-	1096	3	6	9	Y	5	5	1			6
09	1620 #	1198	-0-	-422	-0-	1191	3	7	9	Y	6	5	1			7
10	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9	9	Y	8	9	1			6
11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	Y	7	9	1			4
12	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1637	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	141	-0-	-138	-0-	137	3	4	9	Y	4	8	1			3
09	210 #	153	-0-	-57	-0-	145	3	8	9	Y	7					10
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	138	3	9	9	Y	8	9	1			9
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	139	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8					15
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

08	248	#	131	-0-	-117	-0-	128	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	240	#	81	-0-	-159	-0-	78	3	3	9	Y	3					5
10	155	#	108	-0-	-47	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	120	#	56	-0-	-64	-0-	53	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4					7
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

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	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	971	3	63	9	N	57					192
09	1320	#	1164	-0-	-156	-0-	1153	3	11	9	N	10					202
10	1364	#	1204	-0-	-160	-0-	1193	3	11	9	N	10	149	1			63
11	1320	#	1189	-0-	-131	-0-	1174	3	15	9	N	14					77
12	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1291	3	13	9	N	12					89
01	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					89

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

08	868	#	656	-0-	-212	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
09	780	#	619	-0-	-161	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
11	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
01	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	Y	11	11	1			13
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	237	3	17	9	Y	15	11	1			17
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	323	3	20	9	Y	18	22	1			13
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	216	3	19	9	Y	17	21	1			9
12	310 #	270	-0-	-40	-0-	249	3	21	9	Y	19	21	1			7
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	#	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	177	-0-	-40	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 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	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	240	#	227	-0-	-13	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	199	-0-	-49	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 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	217	#	178	-0-	-39	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180	#	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	170	-0-	-16	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	11	21	1			12
							12	9									
09	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1053	3	Y	13					25
							14	9									
10	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	104	1	972	3	Y	14					39
							15	9									
11	960	#	942	-0-	-18	-0-	101	1	827	3	Y	13	22	1			30
							14	9									
12	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	912	3	Y	11					41
							12	9									
01	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	826	-0-	-135	-0-	33	1	695	2	Y	28	28	1			2
							67	4	31	9							
09	930	#	869	-0-	-61	-0-	36	1	771	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	1023	#	917	-0-	-106	-0-	44	1	805	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
11	927	R	927	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
12	950	R	950	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	45	45	1			5
							50	9									
01	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 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	913	R	913	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	13	12	1			2
							42	4	14	9							
09	730	R	730	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
10	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 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	867	R	867	-0-	-0-	-0-	74	1	786	3	Y	6	13	1			7
							7	9									
09	830	R	830	-0-	-0-	-0-	73	1	748	3	Y	8					15
							9	9									
10	734	R	734	-0-	-0-	-0-	70	1	654	3	Y	9					24
							10	9									
11	690	#	667	-0-	-23	-0-	72	1	587	3	Y	7	13	1			18
							8	9									
12	713	#	620	-0-	-93	-0-	64	1	548	3	Y	7					25
							8	9									
01	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					25

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	Y	2	20	1			3
09	839	R	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	Y	1					4
10	974	R	974	-0-	-0-	-0-	970	3	4	9	Y	4					8
11	944	R	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	Y	3					11
12	956	R	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3					14
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 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	403	#	78	-0-	-325	-0-	74	3	4	9	Y	4	8	1			3
09	330	#	262	-0-	-68	-0-	254	3	8	9	Y	7					10
10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	Y	8	9	1			9
11	228	R	228	-0-	-0-	-0-	219	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	370	3	9	9	Y	8					15
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

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	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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	558 #	557	-0-	-1	-0-	87	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	89	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	79	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	82	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	616 R	616	-0-	-0-	-0-	82	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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	465 #	458	-0-	-7	-0-	35	1	423	3	N	-0-					-0-
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	N	-0-					-0-
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
11	420 #	342	-0-	-78	-0-	15	1	316	3	Y	10					10
						11	9									
12	434 #	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					10
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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	417 R	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	8	1			3
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	239	3	8	9	Y	7					10
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	298	3	8	9	Y	7	8	1			9
11	390 #	206	-0-	-184	-0-	197	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	403 #	231	-0-	-172	-0-	223	3	8	9	Y	7					14
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14

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	900 R	900	-0-	-0-	-0-	879	3	21	9	Y	19	32	1			12
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	426	3	17	9	Y	15					27
10	961 #	359	-0-	-602	-0-	359	3			Y	-0-	27	1			-0-
11	930 #	465	-0-	-465	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	899 #	482	-0-	-417	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	293 R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	279 #	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	270 #	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	279 #	227	-0-	-52	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

08	279 #	266	-0-	-13	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	270 #	237	-0-	-33	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	270 #	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	279 #	208	-0-	-71	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

08	744 #	273	-0-	-471	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
09	300 #	287	-0-	-13	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310 #	309	-0-	-1	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

08	806 #	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	900 #	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	930 #	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	900 #	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	868 #	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	600	#	489	-0-	-111	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	620	#	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	510	#	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			95
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	700	R	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	Y	5	5	1			6
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	758	3	7	9	Y	6	5	1			7
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	719	3	9	9	Y	8	9	1			6
11	756	R	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7	9	1			4
12	811	R	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

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

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 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	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	1635	3	37	9	Y	34					143
09	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1545	3	19	9	Y	17					160
10	1674	#	1654	-0-	-20	-0-	1636	3	18	9	Y	16					176
11	1620	#	1539	-0-	-81	-0-	1525	3	14	9	Y	13	156	1			33
12	1674	#	1601	-0-	-73	-0-	1577	3	24	9	Y	22					55
01	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					55

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	468	R	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1					1
12	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					1
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

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	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	299	R	299	-0-	-0-	-0-	295	3	4	9	Y	4	32	1			7
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					8
10	354	R	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	Y	8					16
11	386	R	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5					21
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5					26
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					26

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	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	465 #	294	-0-	-171	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	430 R	430	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

08	62 #	28	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	306	2	32	9	Y	29					45
09	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					45
10	310 #	250	-0-	-60	-0-	249	2	1	9	Y	1					46
11	300 #	285	-0-	-15	-0-	284	2	1	9	Y	1					47
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					48
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					48

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

08	899 #	722	-0-	-177	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	888 R	888	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	-0-					-0-
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1116 #	823	-0-	-293	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
09	1080 #	700	-0-	-380	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	899 #	784	-0-	-115	-0-	40	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	840 #	761	-0-	-79	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	43	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
						20	4									
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	403 #	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	390 #	282	-0-	-108	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	403 #	304	-0-	-99	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	372 #	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	360 #	294	-0-	-66	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	372 #	315	-0-	-57	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

08	683 R	683	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					-0-
						34	4									
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	651 #	534	-0-	-117	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	630 #	492	-0-	-138	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	651 #	528	-0-	-123	-0-	29	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	240 #	223	-0-	-17	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

08	465 #	286	-0-	-179	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	496 #	467	-0-	-29	-0-	35	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	541 R	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

08	527 #	390	-0-	-137	-0-	29	1	348	3	Y	12					96
						13	9									
09	510 #	492	-0-	-18	-0-	37	1	455	3	Y	-0-					96
10	961 #	495	-0-	-466	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					96
11	930 #	709	-0-	-221	-0-	53	1	656	3	Y	-0-					96
12	746 R	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	3	Y	-0-					96
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					96

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	278	3	11	9	Y	10					10
10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	9	Y	11	15	1			6
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	316	3	12	9	Y	11					17
12	434 #	184	-0-	-250	-0-	172	3	12	9	Y	11					28
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					28

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

08	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	189	-0-	-90	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	848	3	20	9	Y	18					39
09	540 #	481	-0-	-59	-0-	463	3	18	9	Y	16					55
10	589 #	467	-0-	-122	-0-	456	3	11	9	Y	10	60	1			5
11	840 #	396	-0-	-444	-0-	386	3	10	9	Y	9					14
12	868 #	480	-0-	-388	-0-	471	3	9	9	Y	8					22
01	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

08	434 #	365	-0-	-69	-0-	15	1	325	2	Y	2	3	1			-0-
						23	4	2	9							
09	420 #	138	-0-	-282	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	434 #	189	-0-	-245	-0-	9	1	171	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
11	420 #	244	-0-	-176	-0-	13	1	224	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
12	434 #	270	-0-	-164	-0-	14	1	240	2	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

08	310 #	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1			4
09	300 #	186	-0-	-114	-0-	182	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	310 #	157	-0-	-153	-0-	151	3	6	9	Y	5	6	1			4
11	300 #	154	-0-	-146	-0-	148	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	310 #	190	-0-	-120	-0-	184	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

08	341 #	312	-0-	-29	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	372 #	343	-0-	-29	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	360 #	346	-0-	-14	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	372 #	354	-0-	-18	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	256	2	10	9	Y	9	12	7			29
09	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					29
10	403 #	209	-0-	-194	-0-	208	2	1	9	Y	1					30
11	390 #	237	-0-	-153	-0-	237	2			Y	-0-					30
12	403 #	339	-0-	-64	-0-	337	2	2	9	Y	2					32
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	22	7			29
09	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2			Y	-0-					29
10	372	#	262	-0-	-110	-0-	261	2	1	9	Y	1					30
11	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					30
12	425	R	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					32
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					32

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	640	R	640	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	20	17	1			4
							31	4	22	9							
09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	498	R	498	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					68
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					68
10	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					68
11	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	3			Y	-0-					68
12	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					68
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					68

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	496	#	459	-0-	-37	-0-	449	3	10	9	Y	9					203
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					203
10	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					203
11	507	R	507	-0-	-0-	-0-	486	3	21	9	Y	19					222
12	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	3			Y	-0-					222
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					222

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	215	R	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5					22
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					22
10	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					22
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					22
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					22
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	Y	46	43	1			4
							13	4	51	9							
09	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	959	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
10	1023	#	221	-0-	-802	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	1050	#	111	-0-	-939	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

08	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					9
09	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					9
10	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					9
11	210	#	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					9
12	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					9
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					2
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					2
11	240	#	64	-0-	-176	-0-	64	3			Y	-0-					2
12	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					2
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

08	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					8
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					8
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					8
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					8
12	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					8
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					8

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

08	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	120	#	86	-0-	-34	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	120	#	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6					46
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	272	3	7	9	Y	6					52
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	339	3	13	9	Y	12	56	1			8
11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	Y	4					12
12	322	R	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6					18
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					18

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	83	-0-	-41	-0-	3	1	63	2	Y	12	12	1			1
							4	4	13	9							
09	120	#	47	-0-	-73	-0-	2	1	40	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	41	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	33	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	82	-0-	-259	-0-	3	1	69	2	Y	5	7	1			-0-
							4	4	6	9							
09	210	#	49	-0-	-161	-0-	2	1	44	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	3	1	46	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	3	1	45	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	2	1	37	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

08	633	R	633	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	775	#	398	-0-	-377	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	750	#	393	-0-	-357	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	651	#	324	-0-	-327	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

08	310	#	42	-0-	-268	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	240	#	45	-0-	-195	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	217	#	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	120	#	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

08	93	#	81	-0-	-12	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

08	248	#	135	-0-	-113	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	240	#	129	-0-	-111	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

08	248	#	238	-0-	-10	-0-	236	3	2	9	N	2					15
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	225	3	3	9	N	3					18
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	234	3	4	9	N	4					22
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	223	3	6	9	N	5					27
12	248	#	238	-0-	-10	-0-	223	3	15	9	N	14	35	1			6
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	R	817	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
10	775	#	752	-0-	-23	-0-	32	1	703	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
11	750	#	714	-0-	-36	-0-	32	1	665	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
12	775	#	707	-0-	-68	-0-	33	1	660	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
01	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

08	186	#	69	-0-	-117	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	150	#	74	-0-	-76	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

08	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	919	2	Y	57	54	1			7
							48	4	63	9							
09	930	#	916	-0-	-14	-0-	38	1	812	2	Y	52	56	1			3
							57	9									
10	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	68	64	1			7
							75	9									
11	1050	#	1004	-0-	-46	-0-	53	1	881	2	Y	63	63	1			7
							69	9									
12	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	53	1	905	2	Y	71	70	1			8
							78	9									
01	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(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	#	275	-0-	-35	-0-	268	3	7	9	Y	6					52
09	300	#	224	-0-	-76	-0-	218	3	6	9	Y	5					57
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	271	3	14	9	Y	13	62	1			8
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4					12
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6					18
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	165	-0-	-83	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	19	-0-	-221	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	18	-0-	-230	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	144	-0-	-42	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 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	186	#	153	-0-	-33	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	150	#	118	-0-	-32	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 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	961	#	949	-0-	-12	-0-	39	1	833	2	Y	31	30	1			4
							43	4	34	9							
09	930	#	809	-0-	-121	-0-	34	1	735	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
10	992	#	914	-0-	-78	-0-	45	1	826	2	Y	38	36	1			4
							42	9									
11	930	#	886	-0-	-44	-0-	48	1	798	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	961	#	919	-0-	-42	-0-	48	1	820	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
01	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	486	R	486	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	480	#	472	-0-	-8	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	496	#	489	-0-	-7	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	123	-0-	-94	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	117	-0-	-38	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	132	-0-	-54	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	150	#	112	-0-	-38	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	126	-0-	-29	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 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	124	#	90	-0-	-34	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	120	#	54	-0-	-66	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	38	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	60	#	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	62	#	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	60	#	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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	248	#	180	-0-	-68	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	240	#	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	180	#	28	-0-	-152	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	279	#	206	-0-	-73	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	270	#	216	-0-	-54	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	228	-0-	-12	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	348	R	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17					130
09	330	#	200	-0-	-130	-0-	183	3	17	9	Y	15					145
10	310	#	129	-0-	-181	-0-	123	3	6	9	Y	5					150
11	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					150
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	437	3	30	9	Y	27					177
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					177

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	#	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	319	3	9	9	Y	8	4	1			4
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

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	372	#	243	-0-	-129	-0-	240	3	3	9	N	3					149
09	330	#	166	-0-	-164	-0-	166	3			N	-0-					149
10	341	#	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					149
11	270	#	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					149
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					149
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					149

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	265 R	265	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	33	35	0			1
						36	9									
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	22	21	0			2
						24	9									
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	19	19	0			2
						21	9									
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	19	18	0			3
						21	9									
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	34	32	0			5
						37	9									
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

08	465 #	412	-0-	-53	-0-	31	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	450 #	441	-0-	-9	-0-	33	1	407	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	496 #	456	-0-	-40	-0-	35	1	420	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	480 #	460	-0-	-20	-0-	35	1	424	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	496 #	460	-0-	-36	-0-	35	1	424	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

08	186 #	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

08	124 #	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	282 R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

08	310 #	257	-0-	-53	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	313 R	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	93	#	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 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	126	R	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 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	155	#	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

08	155 #	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

08	124 #	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	120 #	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	124 #	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

08	279 #	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	310 #	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

08	589 #	288	-0-	-301	-0-	11	1	232	2	Y	21	22	1			2
						22	4	23	9							
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	12	1	257	2	Y	23	22	1			3
						25	9									
10	403 #	323	-0-	-80	-0-	15	1	268	2	Y	29	29	1			3
						32	9									
11	390 #	329	-0-	-61	-0-	16	1	269	2	Y	33	32	1			4
						36	9									
12	403 #	336	-0-	-67	-0-	16	1	272	2	Y	33	34	1			3
						36	9									
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

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	186 #	120	-0-	-66	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	150 #	102	-0-	-48	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	N	3					38
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					38
10	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					38
11	210 #	97	-0-	-113	-0-	97	3			N	-0-					38
12	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					38
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 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	167 R	167	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	5					8
						6	9									
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	11	1	117	3	Y	3	7	1			4
						3	9									
10	186 #	121	-0-	-65	-0-	10	1	105	3	Y	5					9
						6	9									
11	180 #	67	-0-	-113	-0-	5	1	56	3	Y	5	8	1			6
						6	9									
12	155 #	75	-0-	-80	-0-	5	1	62	3	Y	7	8	1			5
						8	9									
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	21	1	255	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	248 #	124	-0-	-124	-0-	9	1	113	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	18	1	212	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	279 #	192	-0-	-87	-0-	16	1	175	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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	331 R	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	64	-0-	-146	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					8
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					8
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					8
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					8
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	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

08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					139
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	42	2	2	9	N	2					141
10	124 #	65	-0-	-59	-0-	63	2	2	9	N	2					143
11	120 #	62	-0-	-58	-0-	60	2	2	9	N	2					145
12	93 #	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	1					146
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	N	1					147

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

08	341 #	114	-0-	-227	-0-	114	2			Y	-0-					86
09	300 #	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					86
10	310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					86
11	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					86
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					86
01	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

08	651 #	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	450 #	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	480 #	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	496 #	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	465 #	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	103	-0-	-114	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			141
09	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			141
10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			141
11	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			141
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			141
*01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	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

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

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

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

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			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6

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
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	100	-0-	100	345	100	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	134	-0-	134	479	134	3			Y	-0-					-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
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-	37	1			20
01	14B2 EXT	144	-0-	144	246	144	3			N	-0-					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
*02	14B DENY	92	-0-	92	5738	92	3			Y	-0-					61
*03	14B DENY	73	-0-	73	5811	73	3			Y	-0-					61
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5811					Y	-0-					61
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5811					Y	-0-					61
*06	14B DENY	51	-0-	51	5862	51	3			Y	-0-					61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5862					Y	-0-					61
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5862					Y	-0-					61
*09	14B DENY	433	-0-	433	6295	433	3			Y	-0-					61
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6295					Y	-0-					61
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6295					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	154	-0-	154	6449	154	3			Y	-0-	38	1			23
01	14B2 EXT	156	-0-	156	6605	156	3			Y	-0-					23

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
*02	DLQ G-10	113	-0-	113	3335	113	3			Y	-0-					99
*03	DLQ G-10	90	-0-	90	3425	90	3			Y	-0-					99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3425					Y	-0-					99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3425					Y	-0-					99
*06	14B DENY	63	-0-	63	3488	63	3			Y	-0-					99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3488					Y	-0-					99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3488					Y	-0-					99
*09	14B DENY	532	-0-	532	4020	532	3			Y	-0-					99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4020					Y	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4020					Y	-0-					99
12	DLQ G-10	162	-0-	162	4182	162	3			Y	-0-	64	1			35
01	DLQ G-10	182	-0-	182	4364	182	3			Y	-0-					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
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
*02	DLQ G-10	143	-0-	143	6415	143	3			Y	-0-					12
*03	DLQ G-10	153	-0-	153	6568	153	3			Y	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6568					Y	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6568					Y	-0-					12
*06	14B DENY	178	-0-	178	6746	178	3			Y	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6746					Y	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6746					Y	-0-					12
*09	14B DENY	906	-0-	906	7652	906	3			Y	-0-					12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7652					Y	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7652					Y	-0-					12
12	DLQ G-10	105	-0-	105	7757	105	3			Y	-0-	8	1			4
01	DLQ G-10	114	-0-	114	7871	114	3			Y	-0-					4

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

*02	14B DENY	112	-0-	112	387	112	3			N	-0-					46
*03	14B DENY	89	-0-	89	476	89	3			N	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					46
*06	14B DENY	63	-0-	63	539	63	3			N	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					46
*09	14B DENY	526	-0-	526	1065	526	3			N	-0-					46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-					46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-					46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-					46
01	14B2 EXT	528	-0-	528	1593	528	3			N	-0-					46

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

*02	DLQ G-10	1	-0-	1	622	1	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1	-0-	1	623	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	1	-0-	1	624	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	624					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	624					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	3	-0-	3	627	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	627					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	627					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	103	-0-	103	730	103	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	732	2	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
12	14B2 EXT	110	-0-	110	195	110	3			N	-0-	24	1			14
01	14B2 EXT	123	-0-	123	318	123	3			N	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
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
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105	604	105	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115	719	115	3		Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

*02	14B DENY	42	-0-	42	146	42	3		N	-0-			40
*03	14B DENY	34	-0-	34	180	34	3		N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-			40
*06	14B DENY	24	-0-	24	204	24	3		N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	204				N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	204				N	-0-			40
*09	14B DENY	199	-0-	199	403	199	3		N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	403				N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	403				N	-0-			40
12	14B2 EXT	214	-0-	214	617	214	3		N	-0-			40
01	14B2 EXT	199	-0-	199	816	199	3		N	-0-			40

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			52

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	385	-0-	-328	-0-	385	3			N	-0-					65
09	893 R	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	N	2					67
10	934 R	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	N	3					70
11	600 #	422	-0-	-178	-0-	421	3	1	9	N	1					71
12	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					71
01	775 #	602	-0-	-173	-0-	598	3	4	9	N	4					75

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

08	14B2 EXT	889	-0-	889	1422	889	3			Y	-0-					47
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2282	860	3			Y	-0-					47
10	2411 R	129	-0-	-2282	-0-	129	3			Y	-0-					47
11	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4					51
12	943 R	943	-0-	-0-	-0-	857	3	86	9	Y	78					129
01	899 #	799	-0-	-100	-0-	799	3			Y	-0-					129

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

08	14B2 EXT	888	-0-	888	1419	888	3			Y	-0-					47
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2279	860	3			Y	-0-					47
10	2407 R	128	-0-	-2279	-0-	128	3			Y	-0-					47
11	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5					52
12	941 R	941	-0-	-0-	-0-	856	3	85	9	Y	77					129
01	899 #	798	-0-	-101	-0-	798	3			Y	-0-					129

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

08	14B2 EXT	540	-0-	540	540	488	3	52	9	N	47					84
09	14B2 EXT	642	-0-	642	1182	586	3	56	9	N	51					135
10	14B2 EXT	284	-0-	284	1466	284	3			N	-0-					135
11	1518 R	52	-0-	-1466	-0-	50	3	2	9	N	2					137
12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					137
01	558 #	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					137

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

08	696 R	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	Y	2					95
09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	565	3	6	9	Y	5					100
10	837 #	748	-0-	-89	-0-	745	3	3	9	Y	3					103
11	810 #	472	-0-	-338	-0-	470	3	2	9	Y	2					105
12	682 #	564	-0-	-118	-0-	561	3	3	9	Y	3					108
01	744 #	538	-0-	-206	-0-	536	3	2	9	Y	2					110

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

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 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	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1118	3	6	9	N	5					107
09	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1255	3	7	9	N	6					113
10	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	9	N	2					115
11	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					115
12	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1431	3	25	9	N	23					138
*01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					140

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 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	330	R	330	-0-	-0-	-0-	300	3	30	9	Y	27					120
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	488	3	130	9	Y	118	174	1			64
10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	529	3	34	9	Y	31					95
11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					95
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5					100
*01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					104

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2	EXT	144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 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	295	R	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	N	5					115
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					116
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3					119
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	203	3	2	9	N	2					121
12	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					121
01	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					121

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					24
10	14B2	EXT	402	-0-	402	671	402	3			Y	-0-					24
11	965	R	294	-0-	-671	-0-	294	3			Y	-0-					24
12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					24
01	279	#	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	268	-0-	268	268	268	3			Y	-0-					25
10	14B2	EXT	401	-0-	401	669	401	3			Y	-0-					25
11	963	R	294	-0-	-669	-0-	294	3			Y	-0-					25
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					25
01	248	#	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	254	-0-	254	1363	254	3			Y	-0-					45
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1486	123	3			Y	-0-					45
10	1720 R	234	-0-	-1486	-0-	234	3			Y	-0-					45
11	660 #	289	-0-	-371	-0-	289	3			Y	-0-					45
12	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					45
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

08	1935 R	254	-0-	-1681	-0-	254	3			Y	-0-					46
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					46
10	682 #	234	-0-	-448	-0-	234	3			Y	-0-					46
11	660 #	289	-0-	-371	-0-	289	3			Y	-0-					46
12	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					46
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

08	14B2 EXT	253	-0-	253	1362	253	3			Y	-0-					45
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1485	123	3			Y	-0-					45
10	1719 R	234	-0-	-1485	-0-	234	3			Y	-0-					45
11	690 #	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-					45
12	434 #	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-					45
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	300	3	31	9	Y	28					120
09	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					120
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					120
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					120
12	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					120
*01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					124

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

08	14B2 EXT	253	-0-	253	1364	253	3			Y	-0-					46
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1487	123	3			Y	-0-					46
10	1721 R	234	-0-	-1487	-0-	234	3			Y	-0-					46
11	690 #	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-					46
12	434 #	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-					46
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

08	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	2821 #	936	-0-	-1885	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
11	2730 #	1154	-0-	-1576	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
12	1705 #	966	-0-	-739	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
01	1023 #	892	-0-	-131	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	279 R	279	-0-	-0-	-0-	203	3	76	9	Y	69	139	1			18
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9					27
10	496 #	150	-0-	-346	-0-	133	3	17	9	Y	15					42
11	480 #	40	-0-	-440	-0-	40	3			Y	-0-					42
12	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					42
*01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					42

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2 EXT	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					58
11	173 R	40	-0-	-133	-0-	40	3			Y	-0-					58
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					58
*01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					58

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

08	14B2 EXT	381	-0-	381	381	381	3			N	-0-					124
09	14B2 EXT	376	-0-	376	757	369	3	7	9	N	6					130
10	14B2 EXT	340	-0-	340	1097	340	3			N	-0-					130
11	1179 R	82	-0-	-1097	-0-	80	3	2	9	N	2					132
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					132
01	403 #	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					132

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

08	14B2 EXT	825	-0-	825	2375	825	3			Y	-0-					98
09	14B2 EXT	1279	-0-	1279	3654	1279	3			Y	-0-					98
10	4765 R	1111	-0-	-3654	-0-	1111	3			Y	-0-					98
11	1170 #	263	-0-	-907	-0-	263	3			Y	-0-					98
12	1209 #	332	-0-	-877	-0-	332	3			Y	-0-					98
01	1209 #	788	-0-	-421	-0-	788	3			Y	-0-					98

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

08	14B2 EXT	825	-0-	825	2375	825	3			Y	-0-					98
09	14B2 EXT	1278	-0-	1278	3653	1278	3			Y	-0-					98
10	4764 R	1111	-0-	-3653	-0-	1111	3			Y	-0-					98
11	1200 #	262	-0-	-938	-0-	262	3			Y	-0-					98
12	1240 #	331	-0-	-909	-0-	331	3			Y	-0-					98
01	1240 #	788	-0-	-452	-0-	788	3			Y	-0-					98

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					53
09	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					53
10	558 #	345	-0-	-213	-0-	345	3			Y	-0-					53
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					53
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					53
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 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	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					55
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					55
10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3			Y	-0-					55
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					55
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					55
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					55

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					25
10	14B2 EXT	402	-0-	402	671	402	3			Y	-0-					25
11	1112 R	441	-0-	-671	-0-	441	3			Y	-0-					25
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					25
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	268	-0-	268	268	268	3			Y	-0-					24
10	14B2 EXT	401	-0-	401	669	401	3			Y	-0-					24
11	1110 R	441	-0-	-669	-0-	441	3			Y	-0-					24
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					24
01	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					55
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					55
10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3			Y	-0-					55
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					55
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					55
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					55

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1005					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	105	2	Y	12	12	1			1
						1	4	13	9							
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	5	6	1			-0-
						6	9									
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	DLQ G-10	91	-0-	91	91	7	1	76	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
12	DLQ G-10	103	-0-	103	194	6	1	74	2	Y	20	21	1			1
						22	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	194					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-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	341 N	277	-0-	-64	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	330 N	217	-0-	-113	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	186	-0-	186	186	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	274	-0-	274	460	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	460					Y	NO RPT					-0-

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	217 N	161	-0-	-56	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	159	-0-	159	268	13	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT					-0-

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	155 N	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

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-

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-				-0-
							7	4								
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-				-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		456	-0-	456	456	37	1	418	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		509	-0-	509	965	39	1	464	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	965					Y	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 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-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	20					Y	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	-0-				-0-
							10	4								
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-				-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		621	-0-	621	621	50	1	570	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		607	-0-	607	1228	47	1	552	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1228					Y	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-				-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		355	-0-	355	355	29	1	326	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		348	-0-	348	703	27	1	316	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	703					Y	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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

08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	Y	6	6	1			-0-
						10	4	7	9							
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	DLQ G-10	581	-0-	581	581	47	1	530	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	DLQ G-10	577	-0-	577	1158	44	1	513	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1158					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	401	-0-	401	401	32	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	393	-0-	393	794	31	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	794					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	219	-0-	219	219	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	215	-0-	215	434	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	379	-0-	379	379	31	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	370	-0-	370	749	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	749					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		91	-0-	91	184	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-

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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		810	-0-	810	810	65	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		793	-0-	793	1603	62	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1603					Y	NO RPT					-0-

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		490	-0-	490	490	40	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		485	-0-	485	975	37	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	975					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	751	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	54	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		595	-0-	595	595	48	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		589	-0-	589	1184	45	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1184					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	71	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		827	-0-	827	827	67	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		819	-0-	819	1646	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1646					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	19	16	1			3
							1	4	21	9							
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	DLQ G-10		119	-0-	119	119	7	1	82	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	DLQ G-10		113	-0-	113	232	7	1	81	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	257	-0-	-270	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		207	-0-	207	207	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		205	-0-	205	412	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	412					Y	NO RPT					-0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		164	-0-	164	164	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		163	-0-	163	327	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					-0-

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	32	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	437	-0-	437	828	34	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	828					Y	NO RPT					-0-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	369	-0-	369	699	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	699					Y	NO RPT					-0-

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	375	-0-	375	375	30	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	421	-0-	421	796	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	796					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

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

08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	Y	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	552	-0-	552	552	45	1	506	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	546	-0-	546	1098	42	1	498	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1098					Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	60	1	851	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	47	1	622	2	Y	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	84	1	962	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	900	-0-	900	1947	73	1	816	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1947					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

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

08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	180	-0-	180	180	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	358	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	390	-0-	390	390	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	386	-0-	386	776	30	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	776					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	1	1	1			-0-
						9	4	1	9							
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	46	1	520	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	DLQ G-10	636	-0-	636	1205	49	1	576	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1205					Y	NO RPT					-0-

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	31	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	367	-0-	367	748	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT					-0-

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	620	N	421	-0-	-199	-0-	27	1	379	2	Y	8	7	1			1
							6	4	9	9							
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	25	1	336	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	37	1	462	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	DLQ	G-10	488	-0-	488	488	38	1	436	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	DLQ	G-10	492	-0-	492	980	39	1	435	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	980					Y	NO RPT					1

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	620	N	444	-0-	-176	-0-	28	1	405	2	Y	5	5	1			-0-
							5	4	6	9							
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	30	1	427	2	Y	23	21	1			2
							25	9									
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	31	1	389	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
11	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	33	1	376	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
12	DLQ	G-10	477	-0-	477	907	36	1	418	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	907					Y	NO RPT					2

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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	72	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	1897	78	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1897					Y	NO RPT					-0-

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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	874	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	882	-0-	882	882	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	991	-0-	991	1873	77	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1873					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7					113
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	Y	4					117
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2					119
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	60	2	4	9	Y	4					123
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					123
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					123

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

08	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		314	-0-	314	314	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		304	-0-	304	618	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	618					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

08	558	N	373	-0-	-185	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	324	-0-	-234	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		252	-0-	252	252	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		370	-0-	370	622	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		574	-0-	574	574	46	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		644	-0-	644	1218	50	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1218					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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

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

08	496 N	412	-0-	-84	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	37	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	475	-0-	475	475	38	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	480	-0-	480	955	39	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	955					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	310 N	217	-0-	-93	-0-	13 1 3 4	193 2 8 9	Y	7	7 1		1
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	15 1 7 9	206 2	Y	6	6 1		1
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	22 1 8 9	275 2	Y	7	8 1		-0-
11	DLQ G-10	274	-0-	274	274	21 1 10 9	243 2	Y	9	8 1		1
12	DLQ G-10	289	-0-	289	563	23 1 4 9	260 2	Y	4	5 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	563			Y	NO RPT			-0-

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	372 N	229	-0-	-143	-0-	14 1 3 4	204 2 8 9	Y	7	7 1		1
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	16 1 7 9	219 2	Y	6	6 1		1
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	24 1 8 9	292 2	Y	7	8 1		-0-
11	DLQ G-10	290	-0-	290	290	23 1 10 9	257 2	Y	9	8 1		1
12	DLQ G-10	306	-0-	306	596	24 1 4 9	276 2	Y	4	5 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	596			Y	NO RPT			-0-

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	713 N	540	-0-	-173	-0-	34 1 7 4	490 2 9 9	Y	8	8 1		1
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	36 1 9 9	479 2	Y	8	8 1		1
10	744 N	346	-0-	-398	-0-	26 1 4 9	315 2	Y	4	5 1		-0-
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	17 1 1 9	198 2	Y	1	1 1		-0-
12	DLQ G-10	171	-0-	171	387	14 1 1 9	153 2	Y	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	387			Y	NO RPT			1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	310 N	202	-0-	-108	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	136	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	201	-0-	201	337	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	337					Y	NO RPT					-0-

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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	857	-0-	857	857	69	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	963	-0-	963	1820	75	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1820					Y	NO RPT					-0-

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	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	463	37	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	520	-0-	520	983	40	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	983					Y	NO RPT					-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	287	-0-	-147	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	339	27	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	327	-0-	327	666	26	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	666					Y	NO RPT					-0-

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	279 N	104	-0-	-175	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	123	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	243	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	597 N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
						8	4	1	9							
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
11	DLQ G-10	410	-0-	410	410	33	1	373	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
12	DLQ G-10	462	-0-	462	872	35	1	414	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	558 N	416	-0-	-142	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	540 N	388	-0-	-152	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	36	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	494	-0-	494	494	40	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	474	-0-	474	968	38	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT					-0-

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	310 N	164	-0-	-146	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	195	-0-	195	195	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	187	-0-	187	382	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	532	-0-	532	532	43	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	512	-0-	512	1044	41	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1044					Y	NO RPT					-0-

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	341 N	257	-0-	-84	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	304	-0-	304	304	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	293	-0-	293	597	24	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	597					Y	NO RPT					-0-

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	434 N	279	-0-	-155	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	205	-0-	205	205	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	202	-0-	202	407	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					-0-

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	* * 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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					119
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					119
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					119
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					119
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1					120
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					120

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	275	-0-	275	275	22	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	273	-0-	273	548	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

08	341 N	247	-0-	-94	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	293	-0-	293	293	24	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	283	-0-	283	576	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

08	837 N	629	-0-	-208	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	23	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-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-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	76	1	1070	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	1380 N	852	-0-	-528	-0-	59	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1132	-0-	1132	2451	91	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2451					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	46	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	464	-0-	464	1033	37	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1033					Y	NO RPT					-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	372 N	264	-0-	-108	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
						3	4							
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	17	1	223	2	N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	2	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

08	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-			130
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-			130
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-			130
11	600 N	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-			130
12	558 N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-			130
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-
09	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			Y	-0-			-0-
11	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
12	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1			9
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			Y	-0-			9
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			Y	-0-			9
11	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1192	2	1	9	Y	1			10
12	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1232	2	1	9	Y	1			11
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			11

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-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	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

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

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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	156	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
09	156	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
10	156	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
11	156	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
12	156	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
01	156	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

08	SWR 10	44	-0-	44	259	44	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	34	-0-	34	293	34	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	327	34	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	31	-0-	31	358	31	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	33	-0-	33	391	33	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	31	-0-	31	422	31	3			N	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 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	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-

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	-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-

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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3		Y	-0-					-0-
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3		Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 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-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-					-0-
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3		Y	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3		Y	-0-					-0-
01	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	3		Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3		N	-0-			-0-
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3		N	-0-			-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		Y	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2		N	-0-			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

08	496 N	441	-0-	-55	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	310	-0-	310	310	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	367	-0-	367	677	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
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	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC 578446
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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-

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-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	13	-0-	13	18	13	2		Y	-0-			-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-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

08	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3		N	-0-			26
09	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	3		N	-0-			26
10	10323 X	9706	-0-	-617	-0-	9706	3		N	-0-			26
11	9990 X	9502	-0-	-488	-0-	9502	3		N	-0-			26
12	10323 X	9359	-0-	-964	-0-	9359	3		N	-0-			26
01	10323 X	10162	-0-	-161	-0-	10162	3		N	-0-			26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3112	-0-	12	12	3112	3		N	-0-			-0-
11	2728 N	2716	-0-	-12	-0-	2716	3		N	-0-			-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
*01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

08	21468 X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	3		N	-0-			-0-
09	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	23672	3		N	-0-			-0-
10	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-				N	-0-			-0-
11	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	20489	3		N	-0-			-0-
12	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	3		N	-0-			-0-
*01	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

08	7006 X	6650	-0-	-356	-0-	6650	3		N	-0-			-0-
09	6660 X	6634	-0-	-26	-0-	6634	3		N	-0-			-0-
10	6603 X	6354	-0-	-249	-0-	6354	3		N	-0-			-0-
11	6450 X	6415	-0-	-35	-0-	6415	3		N	-0-			-0-
12	6851 X	6216	-0-	-635	-0-	6216	3		N	-0-			-0-
*01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5053 X	4299	-0-	-754	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
10	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5053 X	4926	-0-	-127	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
01	5053 X	4591	-0-	-462	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
*01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
11	6480 X	6477	-0-	-3	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	6696 X	5863	-0-	-833	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
*01	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

08	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17530	3			N	-0-					-0-
09	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	3			N	-0-					-0-
10	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	3			N	-0-					-0-
11	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	3			N	-0-					-0-
12	10695 X	6139	-0-	-4556	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
*01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	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

08	3658 X	3176	-0-	-482	-0-	3176	3			N	-0-					45
09	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3			N	-0-					45
10	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	2968	3			N	-0-					45
11	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	2934	3			N	-0-					45
12	3224 X	2528	-0-	-696	-0-	2528	3			N	-0-					45
01	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-					45

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
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	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3	N	-0-			-0-
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3	N	-0-			-0-
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3	N	-0-			-0-
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3	N	-0-			-0-
12	5332 X	5082	-0-	-250	-0-	5082	3	N	-0-			-0-
01	5518 X	5444	-0-	-74	-0-	5444	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

08	8184 X	7407	-0-	-777	-0-	7407	3	N	-0-			-0-
09	7470 X	7059	-0-	-411	-0-	7059	3	N	-0-			-0-
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-
11	7260 X	6725	-0-	-535	-0-	6725	3	N	-0-			-0-
12	7502 X	6780	-0-	-722	-0-	6780	3	N	-0-			-0-
*01	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3	N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

08	25637 X	22405	-0-	-3232	-0-	22405	3	N	-0-			-0-
09	24810 X	22277	-0-	-2533	-0-	22277	3	N	-0-			-0-
10	25637 X	19646	-0-	-5991	-0-	19646	3	N	-0-			-0-
11	22110 X	20766	-0-	-1344	-0-	20766	3	N	-0-			-0-
12	23033 X	20652	-0-	-2381	-0-	20652	3	N	-0-			-0-
*01	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

08	24149 X	15640	-0-	-8509	-0-	15640	3	N	-0-			-0-
09	23370 X	21012	-0-	-2358	-0-	21012	3	N	-0-			-0-
10	24149 X	20198	-0-	-3951	-0-	20198	3	N	-0-			-0-
11	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	21244	3	N	-0-			-0-
12	21700 X	15033	-0-	-6667	-0-	15033	3	N	-0-			-0-
01	21700 X	21323	-0-	-377	-0-	21323	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	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3			N	-0-					-0-
09	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
11	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-					-0-
12	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-					-0-
*01	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					262
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					262
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					262
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					262
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

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

08	837	N	100	-0-	-737	-0-	74	2	26	9	N	24	158	1			28
09	600	N	75	-0-	-525	-0-	65	2	10	9	N	9					37
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	43	2	7	9	N	6					43
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12					55
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	131	2	3	9	N	3					58
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					61

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	4420	1	4917	3	N	-0-					-0-
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	5621	1	3590	3	N	-0-					-0-
10	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	1344	1	11982	3	N	-0-					-0-
11	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14751	3			N	-0-					-0-
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	3			N	-0-					-0-
*01	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	3			N	-0-					-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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	DLQ G-10	3832	-0-	3832	3832	3832	3		Y	-0-			71
09	DLQ G-10	2398	-0-	2398	6230	2398	3		Y	-0-			71
10	DLQ G-10	3940	-0-	3940	10170	3940	3		Y	-0-			71
11	13457 X	3287	-0-	-10170	-0-	3287	3		Y	-0-			71
12	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3		Y	-0-			71
01	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	3		Y	-0-			71

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			156
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			156
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			156
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			156
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			156
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRI OPERATING, LLC 676550
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	682 X	268	-0-	-414	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	660 X	17	-0-	-643	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	682 X	46	-0-	-636	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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 #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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 #: 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 UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 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	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 WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

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

08	65816 X	65816	-0-	-0-	-0-	620	1	64700	3	N	451	566	1			692
						496	9									
09	36720 X	36720	-0-	-0-	-0-	600	1	35737	3	N	348					1040
						383	9									
10	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	620	1	994	2	N	406	392	1			1054
						41279	3	447	9							
11	54441 X	54441	-0-	-0-	-0-	600	1	53357	3	N	440					1494
						484	9									
12	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	620	1	23960	3	N	261	942	1			813
						287	9									
*01	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	620	1	31451	3	N	429	576	1			666
						472	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

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

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 #: 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 UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

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	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3		Y	-0-			26
09	DLQ G-10	66	-0-	66	154	66	3		Y	-0-			26
10	DLQ G-10	78	-0-	78	232	78	3		Y	-0-			26
11	303 N	71	-0-	-232	-0-	71	3		Y	-0-			26
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			26
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-			26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

08	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	1797	3		Y	-0-			51
09	DLQ G-10	1726	-0-	1726	3523	1726	3		Y	-0-			51
10	DLQ G-10	1627	-0-	1627	5150	1627	3		Y	-0-			51
11	2900 N	1701	-0-	-1199	3951	1701	3		Y	-0-			51
12	3100 N	1753	-0-	-1347	2604	1753	3		Y	-0-			51
*01	3100 N	1743	-0-	-1357	1247	1743	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					17
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2	9	N	2					19
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					19
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	665	2	1	9	N	1					20
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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-					-0-

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	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2549	-0-	-361	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			Y	-0-					13
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					13
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					13
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					13
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					13
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					13

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					18
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					18
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					18
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					18
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					18
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					18

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					8
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					8
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			Y	-0-					8
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			Y	-0-					8
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					8
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					8

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4805	X	1182	-0-	-3623	-0-	1182	3			Y	-0-					58
09	1650	X	1436	-0-	-214	-0-	1436	3			Y	-0-					58
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	Y	2					60
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					60
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					60
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			Y	-0-					60

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

08	665	X	17	-0-	-648	-0-	17	3			Y	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					7
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					7
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					7
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			Y	-0-					7
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					7
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					10
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					10
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					10
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					10
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					10
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					10

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	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	86	90	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	88	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	123	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	74	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	89	1			6

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

08	3472	X	2347	-0-	-1125	-0-	2252	3	95	9	Y	86	90	1			1
09	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2646	3	97	9	Y	88	88	1			1
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2514	3	135	9	Y	123	123	1			1
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2484	3	80	9	Y	73	73	1			1
*12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2674	3	88	9	Y	80	74	1			7
*01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2648	3	98	9	Y	89	89	1			7

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

08	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2953	3			Y	-0-					85
09	3030	X	3016	-0-	-14	-0-	3016	3			Y	-0-					85
10	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	3087	3			Y	-0-					85
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					85
*12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					85
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					85

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					98
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					98
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	3	2	9	Y	2					100
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					100
*12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-					100
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					100

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					5
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					5
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					5
11	810	N	596	-0-	-214	-0-	596	3			Y	-0-					5
12	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	3			Y	-0-					5
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

08	217	N	134	-0-	-83	-0-	111	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	209	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	179	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	155	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	150	3	21	9	Y	19	18	1			1
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	167	3	23	9	Y	21	21	1			1

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	115	111	1			16
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	113	111	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	125	1			5
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	350	3	125	9	Y	114	99	1			20
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2028	3	121	9	Y	110	111	1			19
*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2008	3	162	9	Y	147	153	1			13

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	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					51
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					51
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					51
11	600	N	253	-0-	-347	-0-	253	3			N	-0-					51
12	589	N	122	-0-	-467	-0-	122	3			N	-0-					51
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					51

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

08	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2530	-0-	-1128	-0-	2530	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

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

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

08	496	#	-0-	-0-	-496	-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

08	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					155
09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					155
10	527	#	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					155
11	510	#	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					155
12	527	#	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					155
01	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					155

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	681	3	190	9	Y	173	166	1			26
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	556	3	187	9	Y	170	167	1			29
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	616	3	185	9	Y	168	187	1			10
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	602	3	188	9	Y	171	148	1			33
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	698	3	180	9	Y	164	166	1			31
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	818	3	195	9	Y	177	184	1			24

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

08	3162	X	2586	-0-	-576	-0-	2396	3	190	9	Y	173	166	1			26
09	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	2667	3	187	9	Y	170	167	1			29
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	2881	3	185	9	Y	168	187	1			10
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2668	3	188	9	Y	171	148	1			33
*12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2801	3	180	9	Y	164	166	1			31
01	2480	X	1310	-0-	-1170	-0-	1115	3	195	9	Y	177	184	1			24

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	201	194	1			55
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	198	195	1			58
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	196	218	1			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	173	1			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	193	1			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	215	1			53

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					159
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					159
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					159
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					159
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					159
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					159

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	279	N	158	-0-	-121	-0-	147	3	11	9	N	10					85
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	512	3	33	9	N	30					115
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	N	8					123
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	3	9	9	N	8					131
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					141
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5					146

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					100
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					101
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4					105
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	2	22	9	N	20					125
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39	9	N	35					160
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	9	N	46	186	1			20

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	775	N	771	-0-	-4	-0-	763	2	8	9	N	7					167
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	N	5					172
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8					180
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	672	2	10	9	N	9					189
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					189
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					190

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					13
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					13
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		64	-0-	64	134	64	2			Y	-0-					13
*01	232	N	98	-0-	-134	-0-	98	2			Y	-0-					13

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					17
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					17
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		63	-0-	63	137	63	2			Y	-0-					17
*01	214	N	77	-0-	-137	-0-	77	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					6
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1					7
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					8
11	DLQ G-10		185	-0-	185	185	184	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		153	-0-	153	338	152	2	1	9	Y	1					10
*01	518	N	180	-0-	-338	-0-	177	2	3	9	Y	3	11	0			2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					15
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					15
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					15
11	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		68	-0-	68	142	68	2			Y	-0-					15
*01	246	N	104	-0-	-142	-0-	104	2			Y	-0-					15

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		52	-0-	52	113	52	2			Y	-0-					1
*01	177	N	64	-0-	-113	-0-	64	2			Y	-0-					1

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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					2
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		58	-0-	58	127	58	2			Y	-0-					2
*01	198	N	71	-0-	-127	-0-	71	2			Y	-0-					2

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					13
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					14
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		76	-0-	76	76	75	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		62	-0-	62	138	62	2			Y	-0-					16
*01	212	N	74	-0-	-138	-0-	72	2	2	9	Y	2	8	1			10

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	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		30	-0-	30	66	30	2			Y	-0-					1
*01	103	N	37	-0-	-66	-0-	37	2			Y	-0-					1

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		94	-0-	94	206	94	2			Y	-0-					1
*01	322	N	116	-0-	-206	-0-	116	2			Y	-0-					1

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					5
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					6
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		126	-0-	126	279	125	2	1	9	Y	1					9
*01	428	N	149	-0-	-279	-0-	146	2	3	9	Y	3	11	1			1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					10
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1					11
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					12
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10	126	-0-	126	279	125	2	1	9	Y	1					14
*01	427 N	148	-0-	-279	-0-	145	2	3	9	Y	3	12	1			5

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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					13
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	60	-0-	60	126	60	2			Y	-0-					13
*01	218 N	92	-0-	-126	-0-	92	2			Y	-0-					13

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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					3
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					3
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	126	-0-	126	279	126	2			Y	-0-					4
*01	427 N	148	-0-	-279	-0-	147	2	1	9	Y	1	5	1			-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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					4
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	73	-0-	73	159	73	2			Y	-0-					4
*01	249 N	90	-0-	-159	-0-	90	2			Y	-0-					4

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	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					5
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10	141	-0-	141	308	141	2			Y	-0-					5
*01	481 N	173	-0-	-308	-0-	173	2			Y	-0-					5

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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					14
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					14
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10	100	-0-	100	209	100	2			Y	-0-					15
*01	362 N	153	-0-	-209	-0-	153	2			Y	-0-					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					3
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					3
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10	34	-0-	34	75	34	2			Y	-0-					3
*01	117 N	42	-0-	-75	-0-	42	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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 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-	310	2	1	9	Y	1					11
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					12
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		176	-0-	176	390	176	2			Y	-0-					13
*01	597	N	207	-0-	-390	-0-	205	2	2	9	Y	2	6	1			9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					5
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					6
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					8
11	DLQ G-10		98	-0-	98	98	97	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		81	-0-	81	179	80	2	1	9	Y	1					10
*01	279	N	100	-0-	-179	-0-	93	2	7	9	Y	6	15	1			1

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 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-	328	2	1	9	Y	1					22
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					23
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					24
11	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		257	-0-	257	537	257	2			Y	-0-					24
*01	931	N	394	-0-	-537	-0-	394	2			Y	-0-					24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					13
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					14
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		56	-0-	56	117	56	2			Y	-0-					15
*01	202	N	85	-0-	-117	-0-	85	2			Y	-0-					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					2
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		124	-0-	124	271	124	2			Y	-0-					2
*01	424	N	153	-0-	-271	-0-	153	2			Y	-0-					2

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 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-	207	2	1	9	Y	1					8
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					9
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		119	-0-	119	263	118	2	1	9	Y	1					12
*01	402	N	139	-0-	-263	-0-	137	2	2	9	Y	2	8	1			6

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					23
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					24
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					26
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		88	-0-	88	184	88	2			Y	-0-					26
*01	319	N	135	-0-	-184	-0-	135	2			Y	-0-					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					15
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					15
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					15
11	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		68	-0-	68	148	68	2			Y	-0-					15
*01	231	N	83	-0-	-148	-0-	83	2			Y	-0-					15

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					10
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					10
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		182	-0-	182	398	182	2			Y	-0-					10
*01	622	N	224	-0-	-398	-0-	224	2			Y	-0-					10

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					10
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1					11
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2					13
11	DLQ G-10		288	-0-	288	288	287	2	1	9	Y	1					14
12	DLQ G-10		302	-0-	302	590	302	2			Y	-0-					14
*01	884	N	294	-0-	-590	-0-	292	2	2	9	Y	2					16

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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					17
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					18
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					19
11	DLQ G-10		459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		328	-0-	328	787	328	2			Y	-0-					19
*01	1328	N	541	-0-	-787	-0-	541	2			Y	-0-					19

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	10	1			15
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	191	2	3	9	Y	3					18
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3					21
11	DLQ G-10		222	-0-	222	222	220	2	2	9	Y	2	9	1			14
12	DLQ G-10		249	-0-	249	471	246	2	3	9	Y	3					17
*01	697	N	226	-0-	-471	-0-	222	2	4	9	Y	4	9	1			12

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6	17	1			28
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	Y	4					32
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	294	2	7	9	Y	6					38
11	DLQ G-10		292	-0-	292	292	288	2	4	9	Y	4	17	1			25
12	DLQ G-10		325	-0-	325	617	321	2	4	9	Y	4					29
*01	917	N	300	-0-	-617	-0-	291	2	9	9	Y	8	17	1			20

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5	15	1			15
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	185	2	3	9	Y	3					18
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	218	2	7	9	Y	6					24
11	DLQ G-10		217	-0-	217	217	213	2	4	9	Y	4	15	1			13
12	DLQ G-10		242	-0-	242	459	238	2	4	9	Y	4					17
*01	682	N	223	-0-	-459	-0-	215	2	8	9	Y	7	15	1			9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	13	1			21
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	202	2	3	9	Y	3					24
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	Y	5					29
11	DLQ G-10	236	-0-	236	236	233	2	3	9	Y	3	13	1			19
12	DLQ G-10	263	-0-	263	499	260	2	3	9	Y	3					22
*01	741 N	242	-0-	-499	-0-	235	2	7	9	Y	6	13	1			15

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	465 N	345	-0-	-120	-0-	342	2	3	9	Y	3					63
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					65
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	Y	2					67
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	568	2	1	9	Y	1					68
12	DLQ G-10	538	-0-	538	1107	538	2			Y	-0-					68
*01	1701 N	594	-0-	-1107	-0-	593	2	1	9	Y	1					69

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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					26
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					27
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					28
11	DLQ G-10	230	-0-	230	230	229	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10	164	-0-	164	394	164	2			Y	-0-					29
*01	664 N	270	-0-	-394	-0-	270	2			Y	-0-					29

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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					28
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					28
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	287	-0-	287	287	286	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10	405	-0-	405	692	405	2			Y	-0-					29
*01	1092 N	400	-0-	-692	-0-	400	2			Y	-0-					29

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	217 N	80	-0-	-137	-0-	76	2	4	9	N	4					129
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	N	6					135
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					138
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					141
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3					144
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	137	2	3	9	N	3					147

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	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					10
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					10
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	106	-0-	106	232	106	2			Y	-0-					10
*01	363 N	131	-0-	-232	-0-	131	2			Y	-0-					10

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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					2
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					2
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					3
11	DLQ G-10	212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10	175	-0-	175	387	175	2			Y	-0-					3
*01	592 N	205	-0-	-387	-0-	203	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					14
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	248	2	1	9	Y	1					15
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		275	-0-	275	537	275	2			Y	-0-					16
*01	804	N	267	-0-	-537	-0-	266	2	1	9	Y	1					17

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	10	1			16
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	121	2	2	9	Y	2					18
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	142	2	3	9	Y	3					21
11	DLQ G-10		141	-0-	141	141	139	2	2	9	Y	2	9	1			14
12	DLQ G-10		157	-0-	157	298	155	2	2	9	Y	2					16
*01	445	N	147	-0-	-298	-0-	141	2	6	9	Y	5	10	1			11

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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					2
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					2
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		164	-0-	164	358	164	2			Y	-0-					2
*01	560	N	202	-0-	-358	-0-	202	2			Y	-0-					2

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					21
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					21
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		259	-0-	259	259	259	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		366	-0-	366	625	366	2			Y	-0-					21
*01	986	N	361	-0-	-625	-0-	361	2			Y	-0-					21

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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					5
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1					6
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		82	-0-	82	160	82	2			Y	-0-					7
*01	240	N	80	-0-	-160	-0-	79	2	1	9	Y	1					8

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	193	2	1	9	Y	1					5
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					6
11	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		215	-0-	215	419	215	2			Y	-0-					6
*01	628	N	209	-0-	-419	-0-	208	2	1	9	Y	1					7

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		55	-0-	55	122	55	2			Y	-0-					4
*01	188	N	66	-0-	-122	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1			1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					12
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					13
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					14
11	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		140	-0-	140	310	140	2			Y	-0-					14
*01	475	N	165	-0-	-310	-0-	163	2	2	9	Y	2	6	1			10

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					14
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1					15
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ G-10		106	-0-	106	208	106	2			Y	-0-					17
*01	312	N	104	-0-	-208	-0-	103	2	1	9	Y	1					18

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	11	1			18
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3					21
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	138	2	4	9	Y	4					25
11	DLQ G-10		137	-0-	137	137	135	2	2	9	Y	2	11	1			16
12	DLQ G-10		154	-0-	154	291	151	2	3	9	Y	3					19
*01	434	N	143	-0-	-291	-0-	137	2	6	9	Y	5	11	1			13

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					7
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					8
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		191	-0-	191	191	190	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		158	-0-	158	349	157	2	1	9	Y	1					12
*01	535	N	186	-0-	-349	-0-	182	2	4	9	Y	4	13	1			3

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	248	N	182	-0-	-66	-0-	181	2	1	9	Y	1					70
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	222	2	2	9	Y	2					72
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					72
11	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					72
12	DLQ G-10		307	-0-	307	536	307	2			Y	-0-					72
*01	808	N	272	-0-	-536	-0-	272	2			Y	-0-					72

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1					14
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					15
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		134	-0-	134	134	133	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ G-10		140	-0-	140	274	140	2			Y	-0-					17
*01	410	N	136	-0-	-274	-0-	135	2	1	9	Y	1					18

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					11
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					12
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1					14
12	DLQ G-10		119	-0-	119	263	118	2	1	9	Y	1					15
*01	403	N	140	-0-	-263	-0-	137	2	3	9	Y	3	12	1			6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					8
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					9
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		191	-0-	191	423	191	2			Y	-0-					10
*01	647	N	224	-0-	-423	-0-	222	2	2	9	Y	2	6	1			6

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	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					40
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1					41
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		198	-0-	198	346	198	2			Y	-0-					41
*01	522	N	176	-0-	-346	-0-	176	2			Y	-0-					41

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					3
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		144	-0-	144	318	143	2	1	9	Y	1					5
*01	486	N	168	-0-	-318	-0-	166	2	2	9	Y	2	5	1			2

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					12
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					12
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		180	-0-	180	432	180	2			Y	-0-					12
*01	729	N	297	-0-	-432	-0-	297	2			Y	-0-					12

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	620	N	463	-0-	-157	-0-	453	2	10	9	Y	9					113
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	Y	6					119
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	Y	4					123
11	DLQ G-10		755	-0-	755	755	752	2	3	9	Y	3					126
12	DLQ G-10		712	-0-	712	1467	711	2	1	9	Y	1					127
*01	2255	N	788	-0-	-1467	-0-	785	2	3	9	Y	3					130

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					35
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					35
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		374	-0-	374	374	373	2	1	9	Y	1					36
12	DLQ G-10		528	-0-	528	902	528	2			Y	-0-					36
*01	1424	N	522	-0-	-902	-0-	521	2	1	9	Y	1					37

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					48
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					48
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					49
12	DLQ G-10		231	-0-	231	395	231	2			Y	-0-					49
*01	624	N	229	-0-	-395	-0-	228	2	1	9	Y	1					50

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3					53
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2			Y	-0-					53
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					53
11	DLQ G-10	557	-0-	557	557	556	2	1	9	Y	1					54
12	DLQ G-10	786	-0-	786	1343	786	2			Y	-0-					54
*01	2120 N	777	-0-	-1343	-0-	776	2	1	9	Y	1					55

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	527 N	507	-0-	-20	-0-	505	2	2	9	Y	2					115
09	510 N	352	-0-	-158	-0-	350	2	2	9	Y	2					117
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					117
11	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					117
12	DLQ G-10	273	-0-	273	708	273	2			Y	-0-					117
*01	1316 N	608	-0-	-708	-0-	608	2			Y	-0-					117

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	403 N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	Y	1					57
09	420 N	276	-0-	-144	-0-	275	2	1	9	Y	1					58
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					58
11	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					58
12	DLQ G-10	214	-0-	214	556	214	2			Y	-0-					58
*01	1034 N	478	-0-	-556	-0-	478	2			Y	-0-					58

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	434 N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1					11
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					11
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10	359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10	303	-0-	303	662	303	2			Y	-0-					11
*01	1035 N	373	-0-	-662	-0-	373	2			Y	-0-					11

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	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					11
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					12
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	330	-0-	330	731	330	2			Y	-0-					13
*01	1117 N	386	-0-	-731	-0-	384	2	2	9	Y	2	6	1			9

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	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					16
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					16
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10	154	-0-	154	337	154	2			Y	-0-					16
*01	527 N	190	-0-	-337	-0-	190	2			Y	-0-					16

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	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					16
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					16
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10	235	-0-	235	514	235	2			Y	-0-					16
*01	804 N	290	-0-	-514	-0-	290	2			Y	-0-					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					167
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					167
10	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-					167
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					167
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					167
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					167

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					172
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					172
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					172
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					172
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					172
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					172

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					249
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					249
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					249
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					249
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					249
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

08	14B2 EXT		2694	-0-	2694	5086	2694	3			N	-0-					167
09	7829	X	2743	-0-	-5086	-0-	2743	3			N	-0-					167
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					167
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					167
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					167
*01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					35
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					35
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					35
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					35
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					35
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					86
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8	9	N	7	1	8			92
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					92
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					92
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	575	3	6	9	N	5					97
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	807	3	1	9	N	1					98

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					142
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					142
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					142
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					142
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					142
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	N	1					143

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			Y	-0-					1
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					2

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

08	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	3			Y	-0-					24
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					24
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					24
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					24
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					24
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	Y	1					25

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	93	3	17	9	Y	15					15
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-	10	1			5
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					6
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	3	1	9	Y	1					7

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					33
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					33
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					33
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			Y	-0-					33
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					33
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	3	1	9	Y	1					34

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	341	3	17	9	Y	15					15
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3			Y	-0-	10	1			5
12	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	3			Y	-0-					5
01	372	N	88	-0-	-284	-0-	86	3	2	9	Y	2					7

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	22	3	17	9	Y	15					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	249	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	Y	15					15
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	10	1			5
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					5
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2					7

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	Y	15					15
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	10	1			5
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	76	3	2	9	Y	2					7

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

08	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	Y	15					15
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	10	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					7

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

08	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	527	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	526	3	17	9	Y	15					15
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-	10	1			5
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			Y	-0-					5
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	Y	2					7

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

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

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

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

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

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

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	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-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 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-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 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-

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-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 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 (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1676	2	19	9	N	17			47
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11			58
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	2	10	9	N	9			67
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	N	3			70
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	N	7			77
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	858	2	18	9	N	16			93

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-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

08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-		-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3	N	-0-		-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3	N	-0-		-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-		-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	722 N	722	-0-	-0-	-0-	710	3	12	9	Y	11					62
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10					72
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17	9	Y	15					87
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	670	3	22	9	Y	20					107
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	670	3	63	9	Y	57	139	1			25
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					25

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

08	DLQ G-10	11260	-0-	11260	23154	10621	3	639	9	Y	581	614	0			121
09	DLQ G-10	10605	-0-	10605	33759	9852	3	718	9	Y	653	673	0			101
10	DLQ G-10	11411	-0-	11411	45170	10694	3	717	9	Y	652	718	0			35
11	56194 X	11024	-0-	-45170	-0-	10349	3	675	9	Y	614	574	0	3	8	72
12	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	12549	3	939	9	Y	854	870	0	4	8	52
01	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					52

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

08	DLQ G-10	16694	-0-	16694	33638	15966	3	12	4	Y	651	649	0	2	8	56
						716	9									
09	DLQ G-10	15890	-0-	15890	49528	15254	3	635	9	Y	577	561	0	1	8	71
10	DLQ G-10	16842	-0-	16842	66370	16221	3	615	9	Y	559	596	0	1	8	33
11	81380 X	15010	-0-	-66370	-0-	14434	3	574	9	Y	522	496	0	2	8	57
12	16957 X	16547	-0-	-410	-0-	15875	3	635	9	Y	577	607	0	2	8	25
01	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					25

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

08	DLQ G-10	6868	-0-	6868	13599	6405	3	463	9	Y	421	435	0	1	8	42
09	DLQ G-10	7213	-0-	7213	20812	6686	3	527	9	Y	479	454	0			67
10	DLQ G-10	7229	-0-	7229	28041	6547	3	682	9	Y	620	591	0	1	8	95
11	35450 X	7409	-0-	-28041	-0-	6668	3	741	9	Y	674	704	0	1	8	64
12	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7034	3	551	9	Y	501	483	0	1	8	81
01	7440 X	7368	-0-	-72	-0-	6823	3	545	9	Y	495	509	0	1	8	66

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

08	DLQ G-10	12369	-0-	12369	25586	11609	3	760	9	Y	691	716	0	1	8	36
09	DLQ G-10	11560	-0-	11560	37146	10946	3	614	9	Y	558	554	0			40
10	DLQ G-10	12137	-0-	12137	49283	11506	3	631	9	Y	574	565	0	1	8	48
11	61440 X	12157	-0-	-49283	-0-	11495	3	662	9	Y	602	604	0	1	8	45
12	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	11862	3	693	9	Y	630	632	0	1	8	42
01	12989 X	11354	-0-	-1635	-0-	10666	3	688	9	Y	625	641	0	1	8	25

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

08	DLQ G-10	5603	-0-	5603	11880	5230	3	373	9	Y	339	354	0			18
09	DLQ G-10	5162	-0-	5162	17042	4842	3	320	9	Y	291	288	0			21
10	DLQ G-10	5646	-0-	5646	22688	5286	3	360	9	Y	327	321	0			27
11	28081 X	5393	-0-	-22688	-0-	5087	3	306	9	Y	278	284	0			21
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5364	3	322	9	Y	293	294	0			20
01	5890 X	5366	-0-	-524	-0-	5065	3	301	9	Y	274	283	0			11

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	6448 X	5666	-0-	-782	-0-	5202	3	464	9	N	422	460	0	1	8	176
09	6240 X	6044	-0-	-196	-0-	5645	3	385	9	N	350	341	0			185
10	6448 X	6081	-0-	-367	-0-	5566	3	515	9	N	468	459	0	1	8	193
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	5585	3	831	9	N	755	779	0	2	8	167
12	6324 X	5974	-0-	-350	-0-	5201	3	773	9	N	703	746	0	1	8	123
01	6231 X	6006	-0-	-225	-0-	5310	3	696	9	N	633	623	0	2	8	131

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

08	DLQ G-10	8165	-0-	8165	16694	7822	3	343	9	Y	312	323	0			28
09	DLQ G-10	7494	-0-	7494	24188	7101	3	378	9	Y	344	344	0			28
10	DLQ G-10	6492	-0-	6492	30680	6133	3	354	9	Y	322	321	0			29
11	38345 X	7665	-0-	-30680	-0-	7258	3	373	9	Y	339	349	0			19
12	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	6959	3	452	9	Y	411	382	0			48
01	8153 X	7053	-0-	-1100	-0-	6748	3	305	9	Y	277	294	0			31

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

08	DLQ G-10	8644	-0-	8644	17325	8082	3	562	9	Y	511	561	0	1	8	58
09	DLQ G-10	8254	-0-	8254	25579	7527	3	693	9	Y	630	627	0			61
10	DLQ G-10	8319	-0-	8319	33898	7756	3	563	9	Y	512	528	0			45
11	41303 X	7405	-0-	-33898	-0-	6868	3	537	9	Y	488	508	0			25
12	8680 X	7248	-0-	-1432	-0-	6745	3	449	9	Y	408	413	0			20
01	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					20

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

08	DLQ G-10	13653	-0-	13653	26998	12825	3	828	9	Y	753	744	0	2	8	52
09	DLQ G-10	12387	-0-	12387	39385	11764	3	623	9	Y	566	576	0			42
10	DLQ G-10	12195	-0-	12195	51580	11560	3	635	9	Y	577	577	0			42
11	62982 X	11402	-0-	-51580	-0-	10701	3	701	9	Y	637	570	0	1	8	108
12	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	11958	3	736	9	Y	669	744	0	1	8	32
01	13640 X	13228	-0-	-412	-0-	12561	3	667	9	Y	606	620	0	1	8	17

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

08	DLQ G-10	13513	-0-	13513	26380	13048	3	465	9	Y	423	417	0	1	8	29
09	DLQ G-10	12495	-0-	12495	38875	11897	3	598	9	Y	544	531	0	1	8	41
10	DLQ G-10	12276	-0-	12276	51151	11704	3	572	9	Y	520	523	0	1	8	37
11	62439 X	11288	-0-	-51151	-0-	10695	3	593	9	Y	539	484	0	1	8	91
12	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	11693	3	483	9	Y	439	508	0	1	8	21
*01	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	12885	3	482	9	Y	438	445	0	2	8	12

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

08	DLQ G-10	17972	-0-	17972	35374	17227	3	745	9	Y	677	665	0	4	8	31
09	DLQ G-10	17833	-0-	17833	53207	17014	3	777	9	Y	706	718	0	2	8	17
10	70117 X	16910	-0-	-53207	-0-	16144	3	766	9	Y	696	689	0	2	8	22
11	16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	16038	3	779	9	Y	708	706	0	3	8	21
12	18414 X	17528	-0-	-886	-0-	16587	3	916	9	Y	833	826	0	2	8	26
01	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					26

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

08	DLQ G-10	10516	-0-	10516	21748	10046	3	470	9	Y	427	411	1			82
09	DLQ G-10	9549	-0-	9549	31297	9114	3	426	9	Y	387	413	1			56
10	DLQ G-10	10074	-0-	10074	41371	9707	3	367	9	Y	334	324	1			66
11	50932 X	9561	-0-	-41371	-0-	9211	3	350	9	Y	318	322	1	1	8	61
12	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9544	3	267	9	Y	243	279	1	1	8	24
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					24

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9552	-0-	9552	18980	8998	3	554	9	Y	504	516	0	1	8	70
09	DLQ G-10	7064	-0-	7064	26044	6693	3	356	9	Y	324	361	0			33
10	DLQ G-10	7452	-0-	7452	33496	7140	3	306	9	Y	278	278	0			33
11	40970 X	7474	-0-	-33496	-0-	7154	3	286	9	Y	260	260	0			33
12	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7532	3	362	9	Y	329	329	0			33
01	9548 X	8052	-0-	-1496	-0-	7705	3	347	9	Y	315	315	0			33

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	15818	-0-	15818	18528	14616	3	1202	9	Y	1093	1046	0	2	8	57
09	DLQ G-10	9921	-0-	9921	28449	9226	3	695	9	Y	632	643	0			46
10	DLQ G-10	9178	-0-	9178	37627	8570	3	608	9	Y	553	552	0	1	8	46
11	46199 X	8572	-0-	-37627	-0-	7952	3	620	9	Y	564	567	0	1	8	42
12	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	8466	3	741	9	Y	674	670	0	1	8	45
*01	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	6671	3	670	9	Y	609	629	0	1	8	24

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9650	-0-	9650	19080	9272	3	378	9	Y	344	353	0			48
09	DLQ G-10	9270	-0-	9270	28350	9006	3	244	9	Y	222	247	0			23
10	DLQ G-10	9565	-0-	9565	37915	9347	3	210	9	Y	191	191	0			23
11	46904 X	8989	-0-	-37915	-0-	8752	3	196	9	Y	178	178	0			23
12	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9217	3	248	9	Y	225	225	0			23
01	9641 X	9549	-0-	-92	-0-	9310	3	239	9	Y	217	216	0	1	8	23

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
08	DLQ G-10	6369	-0-	6369	12481	6110	3	259	9	Y	235	230	0	1	8	11
09	DLQ G-10	8111	-0-	8111	20592	7565	3	528	9	Y	480	478	0	1	8	12
10	28644 X	8052	-0-	-20592	-0-	7597	3	455	9	Y	414	413	0			13
11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8425	3	453	9	Y	412	412	0	1	8	12
12	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8442	3	415	9	Y	377	376	0	1	8	12
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	DLQ G-10	7591	-0-	7591	15519	7050	3	541	9	Y	492	505	0			26
09	DLQ G-10	7594	-0-	7594	23113	7059	3	535	9	Y	486	477	0			35
10	DLQ G-10	7923	-0-	7923	31036	7422	3	501	9	Y	455	452	0			38
11	37504 X	6468	-0-	-31036	-0-	5975	3	493	9	Y	448	452	0			34
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5434	3	458	9	Y	416	422	0			28
01	7967 X	7428	-0-	-539	-0-	6996	3	432	9	Y	393	405	0	1	8	15

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
08	DLQ G-10	8481	-0-	8481	16620	8125	3	356	9	Y	324	318	0	1	8	15
09	DLQ G-10	8299	-0-	8299	24919	7908	3	372	9	Y	338	345	0			8
10	33142 X	8223	-0-	-24919	-0-	7802	3	421	9	Y	383	378	0	1	8	12
11	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8191	3	510	9	Y	464	461	0	1	8	14
12	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9153	3	669	9	Y	608	602	0	1	8	19
01	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	DLQ G-10	8187	-0-	8187	16044	7787	3	400	9	Y	364	358	0	1	8	17
09	DLQ G-10	8061	-0-	8061	24105	7668	3	374	9	Y	340	349	0			8
10	31735 X	7630	-0-	-24105	-0-	7335	3	295	9	Y	268	267	0			9
11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	6943	3	284	9	Y	258	258	0	1	8	8
12	8339 X	8165	-0-	-174	-0-	7809	3	344	9	Y	313	310	0	1	8	10
01	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					10

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10		9290	-0-	9290	18501	9005	3	285	9	Y	259	250	1			50
09	DLQ G-10		8431	-0-	8431	26932	8169	3	254	9	Y	231	248	1			33
10	DLQ G-10		9368	-0-	9368	36300	9134	3	234	9	Y	213	204	1			42
11	44582	X	8282	-0-	-36300	-0-	8003	3	279	9	Y	254	247	1			49
12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8024	3	547	9	Y	497	497	1			49
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					49

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
08	DLQ G-10		796	-0-	796	1779	491	3	305	9	Y	277	272	0	1	8	23
09	DLQ G-10		581	-0-	581	2360	318	3	263	9	Y	239	235	0			27
10	DLQ G-10		204	-0-	204	2564	11	3	193	9	Y	175	174	0			28
11	2812	N	248	-0-	-2564	-0-	3	3	245	9	Y	223	227	0	1	8	23
12	3100	N	5257	-0-	2157	2157	4800	3	457	9	Y	415	401	0	1	8	36
*01	3100	N	12186	-0-	9086	11243	10474	3	1712	9	Y	1556	1460	0	1	8	131

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
08	6138	X	4450	-0-	-1688	-0-	4144	3	306	9	N	278	392	0	3	8	128
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5920	3	194	9	N	176	1	8			303
10	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	8434	3	1124	9	N	1022	1171	0	3	8	151
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6017	3	879	9	N	799	856	0	5	8	89
12	6138	X	5707	-0-	-431	-0-	4819	3	888	9	N	807	799	0	4	8	93
01	6138	X	4471	-0-	-1667	-0-	3741	3	730	9	N	664	632	0	5	8	120

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
08	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	5758	3	672	9	N	611	633	0	1	8	109
09	6060	X	5924	-0-	-136	-0-	5132	3	792	9	N	720	677	0			152
10	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	5265	3	615	9	N	559	557	0			154
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	5703	3	879	9	N	799	804	0	1	8	148
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	6227	3	1037	9	N	943	945	0	1	8	145
*01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	5996	3	865	9	N	786	779	0	1	8	151

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
08	DLQ G-10		8339	-0-	8339	16873	7858	3	481	9	Y	437	463	0	1	8	44
09	DLQ G-10		7773	-0-	7773	24646	7231	3	542	9	Y	493	468	0			69
10	DLQ G-10		6970	-0-	6970	31616	6524	3	446	9	Y	405	411	0	1	8	62
11	38544	X	6928	-0-	-31616	-0-	6500	3	428	9	Y	389	413	0	1	8	37
12	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	6602	3	381	9	Y	346	326	0	1	8	56
01	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	7316	3	584	9	Y	531	515	0	1	8	71

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
08	DLQ G-10		9252	-0-	9252	18534	8897	3	355	9	Y	323	319	0			15
09	DLQ G-10		9180	-0-	9180	27714	8787	3	372	9	Y	338	345	0			8
10	36586	X	8872	-0-	-27714	-0-	8467	3	405	9	Y	368	364	0			12
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8456	3	452	9	Y	411	410	0	1	8	12
12	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9203	3	589	9	Y	535	529	0	1	8	17
01	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	DLQ G-10		12041	-0-	12041	24996	11335	3	706	9	Y	642	632	0	1	8	54
09	DLQ G-10		10544	-0-	10544	35540	9933	3	611	9	Y	555	546	0			63
10	DLQ G-10		10014	-0-	10014	45554	9567	3	447	9	Y	406	404	0			65
11	56536	X	10982	-0-	-45554	-0-	10411	3	571	9	Y	519	529	0	1	8	54
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	13267	3	807	9	Y	734	723	0	1	8	64
01	12028	X	11808	-0-	-220	-0-	11236	3	572	9	Y	520	539	0	1	8	44

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	6578	-0-	6578	13240	6204	3	374	9	Y	340	371	0	1	8	39
09	DLQ G-10	6210	-0-	6210	19450	5677	3	501	9	Y	455	450	0			44
10	DLQ G-10	6062	-0-	6062	25512	5649	3	413	9	Y	375	386	0			33
11	31216 X	5704	-0-	-25512	-0-	5350	3	354	9	Y	322	338	0			17
12	6665 X	6006	-0-	-659	-0-	5515	3	440	9	Y	400	396	0	1	8	20
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					20

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

08	DLQ G-10	11998	-0-	11998	23842	11714	3	284	9	Y	258	264	0	2	8	23
09	DLQ G-10	11062	-0-	11062	34904	10729	3	310	9	Y	282	281	0	1	8	23
10	DLQ G-10	10886	-0-	10886	45790	10595	3	282	9	Y	256	255	0	1	8	23
11	55745 X	9955	-0-	-45790	-0-	9615	3	295	9	Y	268	275	0	1	8	15
12	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	9965	3	359	9	Y	326	302	0	1	8	38
01	11997 X	10098	-0-	-1899	-0-	9857	3	241	9	Y	219	232	0	1	8	24

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

08	DLQ G-10	15576	-0-	15576	29548	14785	3	791	9	Y	719	739	0	1	8	65
09	DLQ G-10	15603	-0-	15603	45151	14704	3	867	9	Y	788	788	0	1	8	64
10	DLQ G-10	15716	-0-	15716	60867	14919	3	785	9	Y	714	713	0	1	8	64
11	76369 X	15502	-0-	-60867	-0-	14607	3	826	9	Y	751	771	0	1	8	43
12	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	14492	3	1001	9	Y	910	845	0	1	8	107
01	16120 X	12281	-0-	-3839	-0-	11608	3	673	9	Y	612	650	0	1	8	68

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

08	DLQ G-10	10609	-0-	10609	21992	10212	3	397	9	Y	361	355	0	1	8	30
09	DLQ G-10	10101	-0-	10101	32093	9758	3	343	9	Y	312	307	0			35
10	DLQ G-10	10067	-0-	10067	42160	9816	3	251	9	Y	228	227	0			36
11	51432 X	9272	-0-	-42160	-0-	8951	3	321	9	Y	292	297	0	1	8	30
12	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8531	3	519	9	Y	472	460	0	1	8	41
*01	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	10444	3	989	9	Y	899	864	0	1	8	75

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

08	DLQ G-10	10949	-0-	10949	23549	10144	3	805	9	Y	732	721	0	1	8	61
09	DLQ G-10	9994	-0-	9994	33543	9297	3	697	9	Y	634	623	0			72
10	DLQ G-10	9874	-0-	9874	43417	9366	3	508	9	Y	462	460	0			74
11	52009 X	8592	-0-	-43417	-0-	7942	3	650	9	Y	591	603	0	1	8	61
12	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	8620	3	1026	9	Y	933	912	0	1	8	81
*01	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	12570	3	2054	9	Y	1867	1790	0	1	8	157

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

08	DLQ G-10	12740	-0-	12740	25920	12170	3	570	9	Y	518	510	0	1	8	43
09	DLQ G-10	12309	-0-	12309	38229	11821	3	488	9	Y	444	437	0			50
10	DLQ G-10	12348	-0-	12348	50577	11998	3	350	9	Y	318	316	0	1	8	51
11	61323 X	10746	-0-	-50577	-0-	10307	3	439	9	Y	399	408	0	1	8	41
12	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	9725	3	649	9	Y	590	579	0	1	8	51
01	12741 X	10589	-0-	-2152	-0-	10093	3	496	9	Y	451	463	0	1	8	38

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

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-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10	10761	-0-	10761	22084	10147	3	614	9	Y	558	558	0			39
09	DLQ G-10	9482	-0-	9482	31566	8989	3	493	9	Y	448	453	0			34
10	DLQ G-10	10611	-0-	10611	42177	10059	3	552	9	Y	502	500	0			36
11	54133 X	11956	-0-	-42177	-0-	11389	3	567	9	Y	515	464	0			87
12	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8389	3	546	9	Y	496	559	0			24
01	10757 X	7779	-0-	-2978	-0-	7159	3	620	9	Y	564	572	0			16

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

08	DLQ G-10	14089	-0-	14089	28669	13535	3	554	9	Y	504	501	0			35
09	DLQ G-10	12956	-0-	12956	41625	12452	3	504	9	Y	458	459	0			34
10	DLQ G-10	13937	-0-	13937	55562	13347	3	590	9	Y	536	531	0			39
11	67861 X	12299	-0-	-55562	-0-	11703	3	596	9	Y	542	489	0			92
12	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12394	3	520	9	Y	473	542	0			23
*01	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	13827	3	582	9	Y	529	536	0	1	8	15

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

08	DLQ G-10	23951	-0-	23951	25725	23296	3	655	9	Y	595	585	0	1	8	68
09	DLQ G-10	16154	-0-	16154	41879	15117	3	982	9	Y	893	875	0			86
10	DLQ G-10	16190	-0-	16190	58069	15321	3	869	9	Y	790	806	0	1	8	69
11	72584 X	14515	-0-	-58069	-0-	13770	3	745	9	Y	677	710	0	1	8	35
12	19654 X	15525	-0-	-4129	-0-	14525	3	911	9	Y	828	820	0	2	8	41
01	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					41

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

08	DLQ G-10	15229	-0-	15229	31324	14659	3	12	4	Y	507	515	0	2	8	44
						558	9									
09	DLQ G-10	13653	-0-	13653	44977	13050	3	602	9	Y	547	522	0	1	8	68
10	DLQ G-10	16865	-0-	16865	61842	15898	3	961	9	Y	874	889	0	1	8	52
11	76701 X	14859	-0-	-61842	-0-	14127	3	730	9	Y	664	642	0	2	8	72
12	15965 X	13202	-0-	-2763	-0-	12657	3	512	9	Y	465	515	0	2	8	20
01	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					20

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

08	DLQ G-10	17137	-0-	17137	34913	16465	3	672	9	Y	611	512	1	1	8	218
09	DLQ G-10	16457	-0-	16457	51370	15583	3	815	9	Y	741	863	1			96
10	DLQ G-10	17243	-0-	17243	68613	16530	3	713	9	Y	648	674	1			70
11	84760 X	16147	-0-	-68613	-0-	15381	3	766	9	Y	696	619	1	1	8	146
12	17763 X	15249	-0-	-2514	-0-	14613	3	618	9	Y	562	498	1	1	8	209
01	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					209

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

08	DLQ G-10	17744	-0-	17744	35522	17024	3	9	4	Y	646	538	1			226
						711	9									
09	DLQ G-10	16911	-0-	16911	52433	16073	3	795	9	Y	723	809	1			140
10	DLQ G-10	16616	-0-	16616	69049	15900	3	716	9	Y	651	528	1			263
11	84330 X	15281	-0-	-69049	-0-	14622	3	658	9	Y	598	741	1			120
12	17763 X	14814	-0-	-2949	-0-	14398	3	407	9	Y	370	404	1			86
01	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					86

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1100	-0-	1100	9695	598	3	43	4	Y	417	404	0	8	8	85
						459	9									
09	DLQ G-10	5628	-0-	5628	15323	2678	3	2702	9	Y	2456	2157	0	3	8	381
10	DLQ G-10	35097	-0-	35097	50420	29657	3	5440	9	Y	4945	5053	0	7	8	266
11	82610 X	32190	-0-	-50420	-0-	30190	3	2000	9	Y	1818	1862	0	7	8	215
12	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	22725	3	1496	9	Y	1360	1488	0	5	8	82
01	28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT					82

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

08	DLQ G-10	37760	-0-	37760	77077	36985	3	25	4	Y	682	685	0	3	8	59
						750	9									
09	DLQ G-10	34997	-0-	34997	112074	34334	3	662	9	Y	602	586	0	1	8	74
10	DLQ G-10	34977	-0-	34977	147051	34385	3	580	9	Y	527	568	0	2	8	31
11	179212 X	32161	-0-	-147051	-0-	31549	3	608	9	Y	553	521	0	3	8	60
12	39308 X	33600	-0-	-5708	-0-	32895	3	626	9	Y	569	601	0	3	8	25
01	37758 X	NO RPT	-0-	-37758	-0-					Y	NO RPT					25

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

08	38967 X	363	-0-	-38604	-0-	201	3	162	9	Y	147	178	0	4	8	16
09	37080 X	1935	-0-	-35145	-0-	882	3	1009	9	Y	917	843	0	2	8	88
10	38161 X	11411	-0-	-26750	-0-	8624	3	2787	9	Y	2534	2398	0	3	8	221
11	35220 X	30106	-0-	-5114	-0-	26302	3	3804	9	Y	3458	3492	0	8	8	179
12	27607 X	27607	-0-	-0-	-0-	24788	3	2648	9	Y	2407	2462	0	6	8	118
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

08	DLQ G-10	30523	-0-	30523	60654	29684	3	839	9	Y	763	601	1	3	8	272
09	DLQ G-10	29039	-0-	29039	89693	28485	3	494	9	Y	449	662	1	1	8	58
10	DLQ G-10	31175	-0-	31175	120868	30497	3	678	9	Y	616	606	1	2	8	66
11	150131 X	29263	-0-	-120868	-0-	28360	3	903	9	Y	821	713	1	3	8	171
12	29543 X	27643	-0-	-1900	-0-	26764	3	860	9	Y	782	661	1	2	8	290
01	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					290

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

08	DLQ G-10	42919	-0-	42919	89020	41957	3	38	4	Y	840	685	1	7	8	291
						924	9									
09	DLQ G-10	40151	-0-	40151	129171	38932	3	1047	9	Y	952	1057	1	3	8	183
10	DLQ G-10	39680	-0-	39680	168851	38817	3	862	9	Y	784	648	1	4	8	315
11	205040 X	36189	-0-	-168851	-0-	35383	3	803	9	Y	730	893	1	7	8	145
12	46097 X	35862	-0-	-10235	-0-	34878	3	947	9	Y	861	801	1	7	8	198
01	42904 X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					Y	NO RPT					198

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

08	DLQ G-10	38084	-0-	38084	77287	36637	3	25	4	Y	1293	1290	0	6	8	112
						1422	9									
09	DLQ G-10	34069	-0-	34069	111356	32889	3	1179	9	Y	1072	1050	0	2	8	132
10	DLQ G-10	35528	-0-	35528	146884	34343	3	1173	9	Y	1066	1131	0	4	8	63
11	178161 X	31277	-0-	-146884	-0-	30133	3	1140	9	Y	1036	981	0	6	8	112
12	39215 X	35748	-0-	-3467	-0-	34608	3	1060	9	Y	964	1029	0	5	8	42
01	38099 X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					42

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	22833	-0-	22833	45670	22211	3	622	9	Y	565	554	1	4	8	108
09	DLQ G-10	21024	-0-	21024	66694	20441	3	562	9	Y	511	544	1	2	8	73
10	DLQ G-10	24396	-0-	24396	91090	23795	3	601	9	Y	546	510	1	2	8	107
11	113409 X	22319	-0-	-91090	-0-	21618	3	701	9	Y	637	620	1	2	8	122
12	22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	21710	3	630	9	Y	573	637	1	2	8	56
01	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					56

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

08	43338 X	31370	-0-	-11968	-0-	30136	3	1234	9	Y	1122	941	1	7	8	399
09	41940 X	29521	-0-	-12419	-0-	28370	3	965	9	Y	877	1160	1	3	8	113
10	37262 X	31694	-0-	-5568	-0-	30481	3	1213	9	Y	1103	1094	1	4	8	118
11	36060 X	34136	-0-	-1924	-0-	32477	3	1659	9	Y	1508	1305	1	6	8	315
12	34565 X	33231	-0-	-1334	-0-	32176	3	994	9	Y	904	879	1	5	8	335
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					335

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

08	38905 X	35340	-0-	-3565	-0-	34415	3	66	4	Y	781	637	1	2	8	272
						859	9									
09	38400 X	33479	-0-	-4921	-0-	32221	3	958	9	Y	871	974	1	1	8	168
10	39680 X	32934	-0-	-6746	-0-	32117	3	815	9	Y	741	609	1	1	8	299
11	38400 X	30842	-0-	-7558	-0-	29899	3	938	9	Y	853	979	1	3	8	170
12	36301 X	30755	-0-	-5546	-0-	29781	3	910	9	Y	827	804	1	2	8	191
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

08	DLQ G-10	49441	-0-	49441	99298	43674	3	111	4	Y	5142	5128	0	15	8	91
						5656	9									
09	DLQ G-10	46304	-0-	46304	145602	40933	3	5306	9	Y	4824	4834	0	6	8	75
10	DLQ G-10	46458	-0-	46458	192060	40933	3	5509	9	Y	5008	4993	0	9	8	81
11	236522 X	44462	-0-	-192060	-0-	39279	3	5183	9	Y	4712	4658	0	14	8	121
12	46872 X	43681	-0-	-3191	-0-	38272	3	5224	9	Y	4749	4729	0	12	8	129
01	46872 X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					Y	NO RPT					129

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

08	54498 X	50177	-0-	-4321	-0-	44213	3	78	4	Y	5351	5315	0	30	8	284
						5886	9									
09	52740 X	47714	-0-	-5026	-0-	42232	3	5398	9	Y	4907	4820	0	12	8	359
10	54498 X	51188	-0-	-3310	-0-	45819	3	5334	9	Y	4849	4925	0	17	8	266
11	52740 X	49175	-0-	-3565	-0-	44084	3	5060	9	Y	4600	4589	0	27	8	250
12	52824 X	50255	-0-	-2569	-0-	44704	3	5482	9	Y	4984	4921	0	24	8	289
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					289

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

08	99045 X	81963	-0-	-17082	-0-	77139	3	154	4	Y	4245	4238	0	20	8	123
						4670	9									
09	95280 X	79081	-0-	-16199	-0-	74671	3	4286	9	Y	3896	3847	0	9	8	163
10	90427 X	82648	-0-	-7779	-0-	78414	3	4234	9	Y	3849	3832	0	12	8	168
11	86550 X	76331	-0-	-10219	-0-	72285	3	4046	9	Y	3678	3660	0	17	8	169
12	89435 X	75379	-0-	-14056	-0-	71362	3	3950	9	Y	3591	3617	0	15	8	128
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81220 X	69487	-0-	-11733	-0-	64714	3	125	4	Y	4225	4201	0	23	8	122
						4648	9									
09	77820 X	66414	-0-	-11406	-0-	62201	3	4107	9	Y	3734	3690	0	10	8	156
10	74958 X	68449	-0-	-6509	-0-	64401	3	4048	9	Y	3680	3661	0	14	8	161
11	68790 X	65104	-0-	-3686	-0-	61283	3	3821	9	Y	3474	3455	0	21	8	159
12	69502 X	65080	-0-	-4422	-0-	61310	3	3711	9	Y	3374	3394	0	19	8	120
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106454 X	89723	-0-	-16731	-0-	82399	3	153	4	Y	6519	6512	0	22	8	189
						7171	9									
09	103020 X	85294	-0-	-17726	-0-	78455	3	6725	9	Y	6114	6037	0	10	8	256
10	98580 X	85235	-0-	-13345	-0-	78848	3	6387	9	Y	5806	5795	0	13	8	254
11	91950 X	81904	-0-	-10046	-0-	75586	3	6318	9	Y	5744	5715	0	20	8	263
12	95015 X	82419	-0-	-12596	-0-	75913	3	6434	9	Y	5849	5887	0	17	8	208
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					208

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101308 X	85432	-0-	-15876	-0-	77423	3	357	4	Y	6956	6927	0	10	8	126
						7652	9									
09	94980 X	81004	-0-	-13976	-0-	73505	3	7187	9	Y	6534	6547	0	2	8	111
10	92287 X	80236	-0-	-12051	-0-	72614	3	7339	9	Y	6672	6628	0	3	8	152
11	86550 X	77120	-0-	-9430	-0-	70187	3	6719	9	Y	6108	6113	0	5	8	142
12	88784 X	71482	-0-	-17302	-0-	65247	3	5801	9	Y	5274	5271	0	4	8	141
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

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
08	49259 X	45329	-0-	-3930	-0-	39139	3	308	4	N	5347	5330	0	41	8	36
						5882	9									
09	46740 X	43290	-0-	-3450	-0-	37088	3	5999	9	N	5454	5427	0	16	8	47
10	49104 X	43969	-0-	-5135	-0-	38019	3	5881	9	N	5346	5325	0	22	8	46
11	47520 X	41954	-0-	-5566	-0-	36614	3	5302	9	N	4820	4806	0	30	8	30
12	49104 X	42332	-0-	-6772	-0-	36645	3	5647	9	N	5134	5094	0	25	8	45
01	45322 X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					N	NO RPT					45

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228563 X	173254	-0-	-55309	-0-	154969	3	1201	4	N	15531	15482	1	49	8	496
						17084	9									
09	202170 X	160154	-0-	-42016	-0-	143006	3	15981	9	N	14528	14856	1	12	8	156
10	205065 X	155828	-0-	-49237	-0-	141347	3	14372	9	N	13065	13044	1	16	8	161
11	182670 X	144480	-0-	-38190	-0-	131417	3	13012	9	N	11829	11725	1	37	8	228
12	181164 X	142547	-0-	-38617	-0-	129342	3	12278	9	N	11162	11255	1	34	8	101
01	173259 X	NO RPT	-0-	-173259	-0-					N	NO RPT					101

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		265850	-0-	265850	330173	202080	3	711	4	N	57326	57193	0	81	8	79
							63059	9									
09	0		239859	-0-	239859	570032	193271	3	46218	9	Y	42016	42012	0	33	8	50
10	832197	X	262165	-0-	-570032	-0-	220919	3	41080	9	Y	37345	37297	0	49	8	49
11	236467	X	236467	-0-	-0-	-0-	204645	3	31822	9	Y	28929	28865	0	71	8	42
12	227264	X	227264	-0-	-0-	-0-	200889	3	26118	9	Y	23744	23678	0	57	8	51
01	194277	X	NO RPT	-0-	-194277	-0-					Y	NO RPT					51

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

08	167859	X	167859	-0-	-0-	-0-	484	1	156914	3	Y	8655	8665	1			1349
							940	4	9521	9							
09	140460	X	137500	-0-	-2960	-0-	393	1	127337	3	Y	7814	7665	1			1498
							8595	9									
10	145142	X	142946	-0-	-2196	-0-	334	1	131220	3	Y	8027	8018	1			1507
							8830	9									
11	140460	X	135570	-0-	-4890	-0-	214	1	124110	3	Y	6939	6911	1			1535
							7633	9									
12	145142	X	140371	-0-	-4771	-0-	199	1	130223	3	Y	6896	6892	1			1539
							7586	9									
01	145142	X	NO RPT	-0-	-145142	-0-					Y	NO RPT					1539

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	3472		2463	-0-	-1009	B	-5406	2441	3	22	9	N	20				96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3882 CANCELLED UNDERAGE -> -1524																	
09	3270	#	1805	-0-	-1465	B	-5347	1790	3	15	9	N	14				110
10	3317	#	2408	-0-	-909	B	-6256	2395	3	13	9	N	12				122
11	2400	#	2666	-0-	266	B	-5990	2636	3	30	9	N	27				149
12	0	N	2647	-0-	2647	B	-3343	2646	3	1	9	N	1				150
01	2418	N	3110	-0-	692	B	-2651	3070	3	40	9	N	36	186	1		-0-

RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

08	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	901	2	14	9	N	13					171
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	840	2	9	9	N	8					179
10	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	847	2	10	9	N	9	143	1			45
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	852	2	24	9	N	22					67
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	838	2	9	9	N	8					75
*01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	791	2	11	9	N	10					85

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

08	3100 N	1549	-0-	-1551 B	18154	124	1	1410	3	N	14					71
						15	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18154																
09	3000 N	230	-0-	-2770 B	15384	120	1	109	3	N	1					72
						1	9									
10	3100 N	77	-0-	-3023 B	12361	77	2			N	-0-					72
11	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	9361					N	-0-					72
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	6261					N	-0-					72
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	3161					N	-0-					69

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

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-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	87	1	29	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	84	1	57	3	N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	87	1	14	3	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

VENCER ENERGY, LLC 884498
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

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-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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-

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
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

08	38502 X	20678	-0-	-17824	-0-	20678	3		N	-0-			-0-
09	44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	44005	3		N	-0-			-0-
10	38502 X	12726	-0-	-25776	-0-	12726	3		N	-0-			-0-
11	32700 X	26301	-0-	-6399	-0-	26301	3		N	-0-			-0-
12	45477 X	25864	-0-	-19613	-0-	25864	3		N	-0-			-0-
01	45477 X	13994	-0-	-31483	-0-	13994	3		N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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-

FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

08	196168 X	190712	-0-	-5456	-0-	190712	3		N	-0-			-0-
09	189840 X	135801	-0-	-54039	-0-	135801	3		N	-0-			-0-
10	196137 X	163789	-0-	-32348	-0-	163789	3		N	-0-			-0-
11	188850 X	180032	-0-	-8818	-0-	180032	3		N	-0-			-0-
12	193874 X	182249	-0-	-11625	-0-	182249	3		N	-0-			-0-
01	190712 X	NO RPT	-0-	-190712	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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 6940 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418 #	2178	-0-	-240	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2340 #	2070	-0-	-270	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2387 #	2232	-0-	-155	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2263 #	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*01	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

08	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-	21	1			5
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					5
10	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					5
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					5
*12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5
*01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	734	2	9	9	Y	8					13

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	222	2	4	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	2	0			-0-
10	155 #	29	-0-	-126	-0-	19	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	217 #	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	217 #	56	-0-	-161	-0-	54	2	2	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

08	920 R	920	-0-	-0-	-0-	832	2	88	4	N	-0-					-0-
09	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*01	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1065	2	63	4	N	33	32	0			1
						36	9									

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 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	46	R	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	4	N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

08	124	#	23	-0-	-101	-0-	21	2	2	4	N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	563	R	563	-0-	-0-	-0-	519	2	44	9	N	40	38	0			2
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	66	2	7	9	N	6	8	0			-0-
*01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	223	2	13	4	N	5	5	0			-0-
							6	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

08	217	#	167	-0-	-50	-0-	124	2	2	4	N	37	37	0			-0-
							41	9									
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	37	2	25	9	N	23	23	0			-0-
10	124	#	32	-0-	-92	-0-	20	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	120	#	27	-0-	-93	-0-	23	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	155	#	86	-0-	-69	-0-	82	2	4	4	N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

08	21080		14252	-0-	-6828	25318	261	1	13977	3	Y	13	22	1			25
							14	9									
09	20400		5782	-0-	-14618	10700	247	1	5528	3	Y	6					31
							7	9									
10	21080		13507	-0-	-7573	3127	280	1	13193	3	Y	31	36	1			26
							34	9									
11	13800	#	8161	-0-	-5639	-0-	273	1	7840	3	Y	44	35	1			35
							48	9									
12	14260	#	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					35
01	14260	#	12769	-0-	-1491	-0-	280	1	12412	3	Y	70	55	1			50
							77	9									

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

08	4650 #	3788	-0-	-862	-0-	3707	3	81	9	Y	74	367	1			368
09	4500 #	3597	-0-	-903	-0-	3529	3	68	9	Y	62					430
10	5239 #	4136	-0-	-1103	-0-	4093	3	43	9	Y	39					469
11	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	5407	3	28	9	Y	25	181	1			313
12	5716 R	5716	-0-	-0-	-0-	5415	3	301	9	Y	274	182	1			405
*01	4309 R	4309	-0-	-0-	-0-	4239	3	70	9	Y	64	176	1			293

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

08	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	4			N	-0-					57
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	4			N	-0-					57
10	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	4			N	-0-					57
11	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	4			N	-0-					57
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	4			N	-0-					57
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57

OXY USA WTP LP 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 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	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-			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 #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-			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 #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 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-

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-			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 #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

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 #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

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 #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

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 #: 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 RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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 #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

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-			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 #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 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 #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 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 #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

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 #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 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 #: 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 #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 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 (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 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 #: 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 RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					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-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	84224 R	84224	-0-	-0-	-0-	32	1	80019	2	Y	1080	1081	0			31
						2985	4	1188	9							
09	80106 R	80106	-0-	-0-	-0-	32	1	79181	2	Y	812	818	0			25
						893	9									
10	DLQ G-10	82624	-0-	82624	82624	22	1	81532	2	Y	973	973	0			25
						1070	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 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	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 #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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 #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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 #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

08	6417 #	332	-0-	-6085	-0-	322	2	10	9	Y	9	140	1			40
09	6210 #	4984	-0-	-1226	-0-	4984	2			Y	-0-					40
10	6417 #	3891	-0-	-2526	-0-	3891	2			Y	-0-					40
11	6210 #	3579	-0-	-2631	-0-	3579	2			Y	-0-					40
12	5146 #	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			Y	-0-					40
01	5146 #	3009	-0-	-2137	-0-	2942	2	67	9	Y	61					101

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	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	3240	3	41	9	Y	37	119	1			105
09	2700 #	1185	-0-	-1515	-0-	1170	3	15	9	Y	14					119
10	1953 #	674	-0-	-1279	-0-	638	3	36	9	Y	33	124	1			28
11	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	43	36	1			35
12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					35
01	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	51	50	1			36

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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

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	89143 X	89143	-0-	-0-	-0-	89143	2			N	-0-			-0-
09	116486 X	116486	-0-	-0-	-0-	7076	1	109410	2	N	-0-			-0-
10	117611 X	117611	-0-	-0-	-0-	6847	1	110764	2	N	-0-			-0-
11	93953 X	93953	-0-	-0-	-0-	6796	1	87157	2	N	-0-			-0-
12	119987 X	119987	-0-	-0-	-0-	8456	1	111531	2	N	-0-			-0-
*01	118394 X	118394	-0-	-0-	-0-	8139	1	110255	2	N	-0-			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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	2542 N	1410	-0-	-1132	-0-	1410	3		N	-0-					-0-
09	2520 N	1224	-0-	-1296	-0-	1224	3		N	-0-					-0-
10	2263 N	501	-0-	-1762	-0-	501	3		N	-0-					-0-
11	1350 N	408	-0-	-942	-0-	408	3		N	-0-					-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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	797 N	797	-0-	-0-	-0-	725	2	72 9	N	65	183	1			20
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	750	2	70 9	N	64					84
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	700	2	62 9	N	56					140
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	700	2	75 9	N	68	162	1			46
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	673	2	37 9	N	34					80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

08	DLQ G-10	184	-0-	184	184	153	2	31 9	Y	28					48
09	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1241	978	2	79 9	Y	72	85	1			35
10	DLQ G-10	1869	-0-	1869	3110	1774	2	95 9	Y	86	79	1			42
11	DLQ G-10	2055	-0-	2055	5165	1939	2	116 9	Y	105					147
12	DLQ G-10	1307	-0-	1307	6472	1266	2	41 9	Y	37	84	1			100
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6472				Y	NO RPT					100

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	934	-0-	-213	-0-	934	2		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	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			94
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			94
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			94
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			94
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			94
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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 (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
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	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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

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

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-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

08	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	5336	2			Y	-0-					5
09	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	838	1	9348	2	Y	-0-					5
10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	825	1	9323	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	5160	X	4956	-0-	-204	-0-	867	1	4088	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	937	1	9524	2	Y	1					2
							1	9									
*01	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	916	1	9414	2	Y	1					3
							1	9									

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

08	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1336	-0-	-50	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3408	-0-	308	308	3408	2			N	-0-					-0-
*01	3721	X	3413	-0-	-308	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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 (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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

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-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

08	3782 X	3116	-0-	-666	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
09	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3		N	-0-			-0-
10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3		N	-0-			-0-
11	20341 X	20341	-0-	-0-	-0-	20341	3		N	-0-			-0-
12	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	3		N	-0-			-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 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-

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	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	360	1 2 9	2599	2	Y	2	3	1			3
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	319	1 1 9	2468	2	Y	1	1	0	1	1	2
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	314	1 1 9	2484	2	Y	1					3
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	276	1 2 9	2415	2	Y	2	2	1			3
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	295	1 2 9	2448	2	Y	2	2	1			3
*01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	324	1 3 9	2353	2	Y	3	1	0	1	1	4

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	182	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	186	1	817	2	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	181	1	224	2	N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	240	1	873	2	N	-0-					-0-
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	233	1	894	2	N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

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

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

08	DLQ	G-10	228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					28
09	DLQ	G-10	447	-0-	447	675	447	3			Y	-0-					28
10	DLQ	G-10	180	-0-	180	855	180	3			Y	-0-					28
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					28
12		924	X	69	-0-	-855	-0-	69	3		Y	-0-					28
01		465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-				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	5692	-0-	5692	5692	5692	3			Y	-0-					36
09	DLQ G-10	5255	-0-	5255	10947	5255	3			Y	-0-					36
10	DLQ G-10	5304	-0-	5304	16251	5304	3			Y	-0-					36
11	DLQ G-10	5255	-0-	5255	21506	5255	3			Y	-0-					36
12	26736 X	5230	-0-	-21506	-0-	5230	3			Y	-0-					36
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

08	DLQ G-10	4867	-0-	4867	14466	2	1	4811	3	Y	49	48	0			2
						54	9									
09	17601 X	3135	-0-	-14466	-0-	2	1	3094	3	Y	35	35	0			2
						39	9									
10	5084 X	3772	-0-	-1312	-0-	2	1	3725	3	Y	41	41	0			2
						45	9									
11	4920 X	3452	-0-	-1468	-0-	2	1	3409	3	Y	37	37	0			2
						41	9									
12	4867 X	3674	-0-	-1193	-0-	2	1	3624	3	Y	44	44	0			2
						48	9									
01	4867 X	2846	-0-	-2021	-0-	2	1	2814	3	Y	27	26	0			3
						30	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

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

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

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

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

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

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2021

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	22506 X	16808	-0-	-5698	-0-	15083	3	7	4	Y	1562	1620	1			85
						1718	9									
09	21780 X	14863	-0-	-6917	-0-	13474	3	1258	9	Y	1144	1082	1			147
10	21142 X	17924	-0-	-3218	-0-	16267	3	1657	9	Y	1506	1496	1			157
11	18960 X	12098	-0-	-6862	-0-	10768	3	1304	9	Y	1185	1275	1			67
12	19158 X	18394	-0-	-764	-0-	17132	3	1262	9	Y	1147	1071	1			143
01	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					143

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

08	21638 X	19064	-0-	-2574	-0-	16946	3	2118	9	Y	1925	2031	1			113
09	20940 X	17168	-0-	-3772	-0-	15070	3	2098	9	Y	1907	1682	1			338
10	21638 X	18731	-0-	-2907	-0-	16983	3	1748	9	Y	1589	1712	1			215
11	20040 X	18332	-0-	-1708	-0-	16110	3	2222	9	Y	2020	1877	1			358
12	20708 X	18601	-0-	-2107	-0-	16799	3	1802	9	Y	1638	1677	1			319
01	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					319

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

08	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	17649	3	7	4	Y	1470	1543	1			81
						1617	9									
09	18360 X	17292	-0-	-1068	-0-	15656	3	1483	9	Y	1348	1258	1			171
10	18972 X	18025	-0-	-947	-0-	16321	3	1704	9	Y	1549	1555	1			165
11	18660 X	16267	-0-	-2393	-0-	14824	3	1407	9	Y	1279	1373	1			71
12	19282 X	16475	-0-	-2807	-0-	14613	3	1862	9	Y	1693	1554	1			210
01	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					210

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

08	19778 X	17240	-0-	-2538	-0-	15460	3	7	4	Y	1612	1696	1			89
						1773	9									
09	16920 X	15131	-0-	-1789	-0-	13419	3	1581	9	Y	1437	1343	1			183
10	17484 X	16612	-0-	-872	-0-	14661	3	1951	9	Y	1774	1769	1			188
11	16680 X	15570	-0-	-1110	-0-	13758	3	1778	9	Y	1616	1714	1			90
12	17236 X	15190	-0-	-2046	-0-	13132	3	2058	9	Y	1871	1729	1			232
01	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					232

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

08	32891 X	32139	-0-	-752	-0-	29717	3	2422	9	Y	2202	2305	1			129
09	30600 X	16062	-0-	-14538	-0-	14958	3	1104	9	Y	1004	970	1			163
10	31062 X	22330	-0-	-8732	-0-	20427	3	1903	9	Y	1730	1682	1			211
11	27780 X	21676	-0-	-6104	-0-	19421	3	2255	9	Y	2050	1906	1			355
12	28706 X	21861	-0-	-6845	-0-	19737	3	2124	9	Y	1931	1921	1			365
01	28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					Y	NO RPT					365

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

08	21049 X	2576	-0-	-18473	-0-	745	3	23	4	Y	1644	1615	1			49
						1808	9									
09	18810 X	3439	-0-	-15371	-0-	717	3	2626	9	Y	2387	2337	1			99
10	9796 X	3846	-0-	-5950	-0-	890	3	2944	9	Y	2676	2721	1			54
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	3457	3	1639	9	Y	1490	1498	1			46
*12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	4327	3	2763	9	Y	2512	2480	1			78
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					78

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 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
08	28079 X	28079	-0-	-0-	-0-	23771	3	1	4	Y	3915	3869	1			283
						4307	9									
09	25410 X	23004	-0-	-2406	-0-	19161	3	3830	9	Y	3482	3292	1			473
10	26257 X	26220	-0-	-37	-0-	22156	3	4056	9	Y	3687	3751	1			409
11	28080 X	25402	-0-	-2678	-0-	21371	3	4008	9	Y	3644	3457	1			596
12	28086 X	25224	-0-	-2862	-0-	21553	3	3662	9	Y	3329	3382	1			543
01	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT					543

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	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	13781	3	6	4	Y	851	885	1			46
						936	9									
09	13620 X	11722	-0-	-1898	-0-	10849	3	767	9	Y	697	654	1			89
10	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13803	3	959	9	Y	872	869	1			92
11	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	14229	3	773	9	Y	703	755	1			40
12	14725 X	12446	-0-	-2279	-0-	11457	3	989	9	Y	899	829	1			110
01	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					110

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	15376 X	11797	-0-	-3579	-0-	10950	3	5	4	Y	765	812	1			42
						842	9									
09	14880 X	13627	-0-	-1253	-0-	12509	3	996	9	Y	905	834	1			113
10	14756 X	12299	-0-	-2457	-0-	11178	3	1121	9	Y	1019	1024	1			108
11	14280 X	12932	-0-	-1348	-0-	12020	3	882	9	Y	802	865	1			45
12	13578 X	12404	-0-	-1174	-0-	11355	3	1049	9	Y	954	882	1			117
01	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					117

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	28210 X	26817	-0-	-1393	-0-	21958	3	4859	9	Y	4417	4361	1			318
09	27300 X	23788	-0-	-3512	-0-	19512	3	4263	9	Y	3875	3667	1			526
10	28210 X	24995	-0-	-3215	-0-	20590	3	4397	9	Y	3997	4078	1			445
11	28440 X	25040	-0-	-3400	-0-	20291	3	4728	9	Y	4298	4045	1			698
12	28272 X	25883	-0-	-2389	-0-	21134	3	4740	9	Y	4309	4315	1			692
01	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					Y	NO RPT					692

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	21638 X	20060	-0-	-1578	-0-	17356	3	9	4	Y	2450	2625	1			106
						2695	9									
09	20880 X	17359	-0-	-3521	-0-	14955	3	2389	9	Y	2172	2034	1			244
10	25296 X	19610	-0-	-5686	-0-	16916	3	2608	9	Y	2371	2376	1			239
11	20760 X	19796	-0-	-964	-0-	17318	3	2454	9	Y	2231	2393	1			77
*12	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	18382	3	2327	9	Y	2115	2119	1			73
01	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					73

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	39804 X	33679	-0-	-6125	-0-	29419	3	15	4	Y	3859	4140	1			168
						4245	9									
09	37050 X	28705	-0-	-8345	-0-	24912	3	3768	9	Y	3425	3209	1			384
10	34596 X	32427	-0-	-2169	-0-	28209	3	4074	9	Y	3704	3715	1			373
11	34334 X	34334	-0-	-0-	-0-	30644	3	3648	9	Y	3316	3574	1			115
12	35123 X	33511	-0-	-1612	-0-	29395	3	4105	9	Y	3732	3719	1			128
01	33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					Y	NO RPT					128

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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	52390 X	42085	-0-	-10305	-0-	36329	3	184	4	Y	5065	5339	1			222
						5572	9									
09	50700 X	35334	-0-	-15366	-0-	30408	3	4903	9	Y	4457	4288	1			391
10	51584 X	38094	-0-	-13490	-0-	32320	3	5774	9	Y	5249	5246	1			394
11	41010 X	34575	-0-	-6435	-0-	29697	3	4833	9	Y	4394	4355	1			433
12	42377 X	34921	-0-	-7456	-0-	29899	3	4956	9	Y	4505	4565	1			373
01	42098 X	NO RPT	-0-	-42098	-0-					Y	NO RPT					373

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	61380 X	36097	-0-	-25283	-0-	31408	3	159	4	Y	4118	4349	1			181
						4530	9									
09	53970 X	30280	-0-	-23690	-0-	26346	3	3915	9	Y	3559	3427	1			313
10	50406 X	35802	-0-	-14604	-0-	31181	3	4621	9	Y	4201	4199	1			315
11	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	32276	3	3908	9	Y	3553	3521	1			347
*12	37510 X	37510	-0-	-0-	-0-	33448	3	3989	9	Y	3626	3672	1			301
01	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					301

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	0	98001	-0-	98001	170944	71475	3	2205	4	Y	22110	22092	1			666
						24321	9									
09	253127 X	82183	-0-	-170944	-0-	59038	3	15260	9	Y	13873	13949	1			590
10	123876 X	61252	-0-	-62624	-0-	49448	3	11144	9	Y	10131	10511	1			210
11	119880 X	45478	-0-	-74402	-0-	36175	3	8559	9	Y	7781	7750	1	1	8	240
12	123876 X	41802	-0-	-82074	-0-	34406	3	7238	9	Y	6580	6612	1			208
01	123876 X	NO RPT	-0-	-123876	-0-					Y	NO RPT					208

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	0	60699	-0-	60699	116153	43796	3	1351	4	Y	14138	14190	1			428
						15552	9									
09	182427 X	66274	-0-	-116153	-0-	48247	3	11584	9	Y	10531	10514	1			445
10	227013 X	52854	-0-	-174159	-0-	43940	3	8328	9	Y	7571	7859	1			157
11	219690 X	38027	-0-	-181663	-0-	30853	3	6540	9	Y	5945	5919	1			183
12	227013 X	31119	-0-	-195894	-0-	25138	3	5865	9	Y	5332	5347	1			168
01	227013 X	NO RPT	-0-	-227013	-0-					Y	NO RPT					168

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	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	259	1	22776	3	Y	904	797	1			132
						65	4	994	9							
09	20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	397	1	17405	3	Y	683	754	1			61
						751	9									
10	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	406	1	17636	3	Y	788	790	1			59
						867	9									
11	23070 X	8610	-0-	-14460	-0-	128	1	7751	3	Y	637	636	1			60
						701	9									
12	24087 X	5593	-0-	-18494	-0-	256	1	4774	3	Y	488	508	1			40
						537	9									
01	24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					40

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1152	3	3	4	Y	633	655	1			93
							696	9									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	255	325	1			23
10	1922	N	107	-0-	-1815	-0-	60	1	47	3	Y	-0-	23	1			-0-
11	2550	X	1526	-0-	-1024	-0-	273	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	1352	-0-	-1283	-0-	355	1	607	3	Y	352	324	1			28
							387	9									
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

08	30814	X	16059	-0-	-14755	-0-	259	1	11882	3	Y	3555	3526	1			199
							7	4	3911	9							
09	17010	X	13712	-0-	-3298	-0-	299	1	8855	3	Y	3160	3202	1			157
							3476	9									
10	17577	X	12188	-0-	-5389	-0-	218	1	8611	3	Y	3054	3137	1			74
							3359	9									
11	15600	X	11332	-0-	-4268	-0-	148	1	7893	3	Y	2992	2922	1			144
							3291	9									
12	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	247	1	12628	3	Y	3083	3068	1			159
							3391	9									
01	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					159

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

08	6107	X	5896	-0-	-211	-0-	326	1	5380	3	N	173	345	1			259
							190	9									
09	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	462	1	8732	3	N	1793	1895	1			157
							1972	9									
10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	471	1	11291	3	N	1439	1022	1			574
							1583	9									
11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	441	1	10396	3	N	1352	1368	1			558
							1487	9									
12	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	361	1	9747	3	N	1377	1344	1			591
							1515	9									
*01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	303	1	9579	3	N	1293	1589	1			295
							1422	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

08	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	475	1	5911	3	Y	745	855	1			489
							4	4	820	9							
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	406	1	2915	3	Y	671	865	1			295
							738	9									
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	424	1	5778	3	Y	736	667	1			364
							810	9									
11	10800	X	6015	-0-	-4785	-0-	198	1	5083	3	Y	627	679	1			312
							690	9									
12	11160	X	6053	-0-	-5107	-0-	296	1	4937	3	Y	713	702	1			323
							784	9									
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					323

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21731 X	14780	-0-	-6951	-0-	337	1	12689	3	Y	1587	1579	1			88
						8	4	1746	9							
09	14250 X	13329	-0-	-921	-0-	286	1	10379	3	Y	1270	1295	1			63
						1397	9									
10	14725 X	11465	-0-	-3260	-0-	284	1	9747	3	Y	1304	1336	1			31
						1434	9									
11	13980 X	11271	-0-	-2709	-0-	215	1	9626	3	Y	1300	1269	1			62
						1430	9									
12	14787 X	11613	-0-	-3174	-0-	192	1	10207	3	Y	1104	1109	1			57
						1214	9									
01	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					57

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	4466	3	13	4	Y	784	774	1			115
						862	9									
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	2781	3	650	9	Y	591	653	1			53
10	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	152	1	8233	3	Y	367	393	1			27
						404	9									
11	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	254	1	6798	3	Y	434	420	1			41
						477	9									
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	293	1	8053	3	Y	650	638	1			53
						715	9									
01	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					53

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

08	9362 X	1337	-0-	-8025	-0-	277	3	1	4	Y	963	1073	1			141
						1059	9									
09	2670 X	440	-0-	-2230	-0-	12	3	427	9	Y	388	495	1			34
10	1767 X	1202	-0-	-565	-0-	120	1	642	3	Y	400	404	1			30
						440	9									
11	1710 X	960	-0-	-750	-0-	288	1	672	9	Y	611	584	1			57
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	298	1	1057	3	Y	651	655	1			53
						716	9									
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					53

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

08	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	407	1	12482	3	Y	2139	2407	1			231
						26	4	2353	9							
09	12060 X	10198	-0-	-1862	-0-	427	1	6306	3	Y	1901	1992	1			140
						2091	9									
10	11594 X	9916	-0-	-1678	-0-	440	1	7305	3	Y	1974	1917	1			197
						2171	9									
11	14370 X	8356	-0-	-6014	-0-	421	1	4843	3	Y	1648	1698	1			147
						1813	9									
12	15283 X	8432	-0-	-6851	-0-	315	1	6189	3	Y	1753	1708	1			192
						1928	9									
01	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5890	-0-	-1736	-0-	4011	3	8	4	Y	1701	1921	1			184
							1871	9									
09	7380	X	4108	-0-	-3272	-0-	2008	3	1662	9	Y	1511	1584	1			111
10	7626	X	3864	-0-	-3762	-0-	1935	3	1929	9	Y	1754	1691	1			174
11	7380	X	3236	-0-	-4144	-0-	1283	3	1614	9	Y	1467	1510	1			131
12	7626	X	3353	-0-	-4273	-0-	1639	3	1714	9	Y	1558	1518	1			171
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					171

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 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	436502	X	9517	-0-	-426985	-0-	851	1	6540	3	Y	1920	2145	1			207
							14	4	2112	9							
09	10590	X	6229	-0-	-4361	-0-	362	1	3275	3	Y	1707	1788	1			126
							1878	9									
10	9920	X	8160	-0-	-1760	-0-	331	1	5142	3	Y	2443	2325	1			244
							2687	9									
11	8850	X	6910	-0-	-1940	-0-	356	1	3409	3	Y	2041	2103	1			182
							2245	9									
12	9517	X	7123	-0-	-2394	-0-	224	1	4236	3	Y	2421	2338	1			265
							2663	9									
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					265

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CAPTUREPOINT LLC 130545
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

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

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7890	R	7890	-0-	-0-	-0-	7752	3	138	9	Y	125	195	1			48
09	5949	R	5949	-0-	-0-	-0-	5629	3	173	9	Y	157	129	1			76
10	5153	R	5153	-0-	-0-	-0-	4908	3	245	9	Y	223	227	1			72
11	7650	#	1670	-0-	-5980	-0-	1452	3	121	9	Y	110	118	1			64
12	7905	#	247	-0-	-7658	-0-	1	3	205	9	Y	186	174	1			76
01	7905	#	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					76

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	537158					Y	-0-					89
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT					89

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	#	10200	-0-	-92	-0-	9845	3	355	9	Y	323	227	1			200
09	9660	#	9002	-0-	-658	-0-	8781	3	221	9	Y	201	240	1			161
10	9982	#	8984	-0-	-998	-0-	8708	3	276	9	Y	251	341	1			71
11	10680	#	8271	-0-	-2409	-0-	7992	3	279	9	Y	254	231	1			94
12	11036	#	8768	-0-	-2268	-0-	8458	3	310	9	Y	282	234	1			142
01	10199	#	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					142

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	13939 R	13939	-0-	-0-	-0-	13276	3	663	9	Y	603	410	1			363
09	14745 R	14745	-0-	-0-	-0-	13934	3	811	9	Y	737	659	1			441
10	13516 #	13177	-0-	-339	-0-	12577	3	600	9	Y	545	816	1			170
11	16126 R	16126	-0-	-0-	-0-	15402	3	724	9	Y	658	587	1			241
*12	14735 R	14735	-0-	-0-	-0-	13986	3	749	9	Y	681	573	1			349
01	15252 #	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					349

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

08	4619 #	4560	-0-	-59	-0-	4224	3	336	9	Y	305	179	1			159
09	4572 R	4572	-0-	-0-	-0-	4275	3	297	9	Y	270	257	1			172
10	4858 R	4858	-0-	-0-	-0-	4543	3	315	9	Y	286	379	1			79
11	4443 R	4443	-0-	-0-	-0-	4186	3	257	9	Y	234	222	1			91
12	4557 #	3892	-0-	-665	-0-	3597	3	295	9	Y	268	223	1			136
01	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					136

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

08	5425 #	4788	-0-	-637	-0-	4524	3	264	9	Y	240	255	1			32
09	4980 #	2555	-0-	-2425	-0-	2389	3	166	9	Y	151	140	1			43
10	5487 #	4469	-0-	-1018	-0-	4186	3	283	9	Y	257	263	1			37
11	4850 R	4850	-0-	-0-	-0-	4528	3	322	9	Y	293	266	1			64
*12	4792 R	4792	-0-	-0-	-0-	4455	3	316	9	Y	287	262	1			89
01	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					89

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

08	24056 #	19083	-0-	-4973	-0-	18740	3	343	9	Y	312	489	1			117
09	19980 #	18633	-0-	-1347	-0-	17652	3	518	9	Y	471	371	1			217
10	21204 #	19592	-0-	-1612	-0-	18895	3	697	9	Y	634	630	1			221
11	20520 #	20371	-0-	-149	-0-	19589	3	429	9	Y	390	396	1			215
*12	22022 R	22022	-0-	-0-	-0-	21297	3	587	9	Y	534	521	1			228
01	19251 #	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					228

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

08	13547 #	9156	-0-	-4391	-0-	8566	3	590	9	Y	536	535	1			68
09	13110 #	8359	-0-	-4751	-0-	7671	3	688	9	Y	625	531	1			162
10	13547 #	8722	-0-	-4825	-0-	8191	3	531	9	Y	483	565	1			80
11	10320 #	3923	-0-	-6397	-0-	3496	3	427	9	Y	388	377	1			91
*12	11272 R	11272	-0-	-0-	-0-	10319	3	906	9	Y	824	682	1			233
01	9145 #	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					233

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

08	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2919	3	14	4	Y	-0-	58	1			70
09	4326 R	4326	-0-	-0-	-0-	4231	3	95	9	Y	86	131	1			25
10	3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	3370	3	213	9	Y	194	178	1			41
11	4413 R	4413	-0-	-0-	-0-	4009	3	392	9	Y	356	290	1			107
*12	3809 R	3809	-0-	-0-	-0-	3413	3	394	9	Y	358	362	1			103
01	4464 #	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					103

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

08	7037 #	7007	-0-	-30	-0-	6413	3	594	9	Y	540	363	1			299
09	6810 #	6093	-0-	-717	-0-	5481	3	612	9	Y	556	709	1			146
10	7688 #	6001	-0-	-1687	-0-	5312	3	689	9	Y	626	693	1			79
11	7350 #	2683	-0-	-4667	-0-	2258	3	425	9	Y	386	333	1			132
12	7006 #	5396	-0-	-1610	-0-	4857	3	539	9	Y	490	472	1			150
01	7006 #	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					150

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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	8649 #	7181	-0-	-1468	-0-	6481	3	700	9	Y	636	660	1			84
09	8220 #	7190	-0-	-1030	-0-	5084	3	890	9	Y	809	684	1			209
10	8494 #	5808	-0-	-2686	-0-	5266	3	542	9	Y	493	615	1			87
11	7410 #	6747	-0-	-663	-0-	6015	3	732	9	Y	665	605	1			147
12	7192 #	6190	-0-	-1002	-0-	5574	3	590	9	Y	536	509	1			174
01	7440 #	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					174

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
*02	62944 X	7330	-0-	-55614	-0-	431	1	4553	3	N	2133	2404	1			513
						2346	9									
*03	69688 X	7935	-0-	-61753	-0-	164	1	5094	3	N	2434	2522	1			425
						2677	9									
04	67440 X	7988	-0-	-59452	-0-	5304	3	253	4	N	2210	2185	1			450
						2431	9									
05	69688 X	8148	-0-	-61540	-0-	5198	3	592	4	N	2144	1203	1			1391
						2358	9									
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	5544	3	340	4	N	2170	2835	1			726
						2387	9									
07	8246 X	8014	-0-	-232	-0-	5399	3	281	4	N	2122	2097	1			751
						2334	9									
*08	8246 X	7495	-0-	-751	-0-	257	1	5058	3	N	1982	1383	1			1350
						2180	9									
*09	8280 X	8185	-0-	-95	-0-	1134	1	4706	3	N	2132	3098	1			384
						2345	9									
*10	8556 X	8464	-0-	-92	-0-	318	1	5777	3	N	2154	1718	1			820
						2369	9									
*11	8280 X	7511	-0-	-769	-0-	210	1	5103	3	N	1998	1394	1			1424
						2198	9									
*12	8029 X	5795	-0-	-2234	-0-	463	1	3481	3	N	1683	2392	1			715
						1851	9									
01	8153 X	7752	-0-	-401	-0-	138	1	5305	3	N	2099	1928	1			886
						2309	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	31465 X	30521	-0-	-944	-0-	26037	3	16	4	Y	4062	4054	1			227
						4468	9									
09	30450 X	23617	-0-	-6833	-0-	17507	3	3972	9	Y	3611	3659	1			179
10	31465 X	27222	-0-	-4243	-0-	23406	3	3816	9	Y	3469	3565	1			83
11	28140 X	24724	-0-	-3416	-0-	20833	3	3891	9	Y	3537	3450	1			170
12	29078 X	24159	-0-	-4919	-0-	20159	3	4000	9	Y	3636	3618	1			188
01	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					188

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25330 X	25330	-0-	-0-	-0-	443	1	21313	3	Y	3237	3244	1			181
						13	4	3561	9							
09	23160 X	21843	-0-	-1317	-0-	412	1	16277	3	Y	2878	2916	1			143
						3166	9									
10	24986 X	23902	-0-	-1084	-0-	215	1	20556	3	Y	2846	2921	1			68
						3131	9									
11	24180 X	21295	-0-	-2885	-0-	18102	3	3193	9	Y	2903	2831	1			140
12	25327 X	20628	-0-	-4699	-0-	17200	3	3428	9	Y	3116	3095	1			161
01	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT					161

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25028	-0-	-2190	-0-	5	1	21714	3	Y	2951	3276	1			432
						63	4	3246	9							
09	26340 X	18643	-0-	-7697	-0-	45	1	14712	3	Y	2229	2463	1			198
						2452	9									
10	28706 X	16197	-0-	-12509	-0-	65	1	13299	3	Y	2574	2580	1			192
						2831	9									
11	27780 X	16595	-0-	-11185	-0-	61	1	13736	3	Y	2496	2453	1			235
						2746	9									
12	28706 X	19178	-0-	-9528	-0-	70	1	16102	3	Y	2654	2674	1			215
						2919	9									
01	25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT					215

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

08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2	N	-0-		-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
01	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

08	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	3	Y	-0-			-0-
09	17610	X	15276	-0-	-2334	-0-	15276	3	Y	-0-			-0-
10	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	3	Y	-0-			-0-
11	23850	X	22113	-0-	-1737	-0-	22113	3	Y	-0-			-0-
12	23591	X	21760	-0-	-1831	-0-	21760	3	Y	-0-			-0-
01	22754	X	21183	-0-	-1571	-0-	21183	3	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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5850	-0-	-443	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5573	-0-	-517	-0-	5573	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5565	-0-	-728	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5638	-0-	-422	-0-	5638	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-
*01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
09	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			N	-0-					-0-
10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-					-0-
11	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	3			N	-0-					-0-
12	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	3			N	-0-					-0-
01	15314	X	15055	-0-	-259	-0-	15055	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 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	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	35478	3	12	9	N	11					63
09	34208 X	34208	-0-	-0-	-0-	34205	3	3	9	N	3					66
10	33006 X	33006	-0-	-0-	-0-	33004	3	2	9	N	2					68
11	34983 X	34983	-0-	-0-	-0-	34976	3	7	9	N	6					74
12	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	35881	3			N	-0-					74
*01	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	35833	3	1	9	N	1					75

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

08	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
12	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
*01	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2584	3	106	4	Y	-0-					-0-
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1792	-0-	-254	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2134	-0-	-476	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	1872	-0-	-825	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
09	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	3			N	-0-					-0-
10	29534	X	29534	-0-	-0-	-0-	29534	3			N	-0-					-0-
11	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	31698	3			N	-0-					-0-
12	32335	X	32335	-0-	-0-	-0-	32335	3			N	-0-					-0-
*01	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	31334	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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

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

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
10	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3354	-0-	354	354	3354	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3876	-0-	776	1130	3876	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3676	-0-	576	1706	3676	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			Y	-0-					-0-
11	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3			Y	-0-					-0-
12	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3			Y	-0-					-0-
*01	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

08	18507 #	17984	-0-	-523	-0-	17710	3	274	9	Y	249	174	1			299
09	17700 #	15187	-0-	-2513	-0-	14982	3	205	9	Y	186	178	1			307
10	18290 #	18165	-0-	-125	-0-	17887	3	278	9	Y	253	353	1			207
11	17400 #	17212	-0-	-188	-0-	16963	3	249	9	Y	226	179	1			254
12	17980 #	16861	-0-	-1119	-0-	16618	3	243	9	Y	221	187	1			288
01	18166 #	17673	-0-	-493	-0-	17406	3	267	9	Y	243	185	1			346

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

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-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4311	2	52	9	N	47					119
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3534	2	41	9	N	37					156
10	2697 X	1324	-0-	-1373	-0-	1285	2	39	9	N	35	151	1			40
11	2610 X	1289	-0-	-1321	-0-	1274	2	15	9	N	14					54
12	2697 X	1183	-0-	-1514	-0-	1161	2	22	9	N	20					74
01	2697 X	254	-0-	-2443	-0-	247	2	7	9	N	6					80

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2498	2	23	9	Y	21					80
*09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23					103
10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1846	2	12	9	Y	11					114
11	2670 X	817	-0-	-1853	-0-	816	2	1	9	Y	1					115
12	2759 X	345	-0-	-2414	-0-	345	2			Y	-0-					115
01	2604 X	11	-0-	-2593	-0-	11	2			Y	-0-					115

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	N	5					277
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2129	3	19	9	N	17					294
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	N	3					297
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	3	7	9	N	6					303
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9					312
*01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	3	17	9	N	15					327

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1367	3	100	9	N	91	176	1			102
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1243	3	85	9	N	77					179
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1330	3	95	9	N	86					265
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1230	3	90	9	N	82	181	1			166
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1311	3	107	9	N	97					263
01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1155	3	88	9	N	80	169	1			174

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	3	1	9	N	1					283
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					283
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	N	6					289
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	N	11					300
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	3	3	9	N	3					303
*01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2776	3	12	9	N	11					314

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	3	9	9	N	8					130
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					130
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	N	1					131
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	N	3					134
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	3	37	9	N	34					168
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	9	N	1					169

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

08	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1428	3	2	9	N	2					186
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					186
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					186
11	1380	N	835	-0-	-545	-0-	817	3	18	9	N	16					202
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	3	22	9	N	20					222
01	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	1398	3	4	9	N	4					226

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4954	3	34	9	Y	31	175	1			135
09	4050	X	2587	-0-	-1463	-0-	2559	3	28	9	Y	25					160
10	4185	X	3404	-0-	-781	-0-	3394	3	10	9	Y	9					169
11	2970	X	153	-0-	-2817	-0-	150	3	3	9	Y	3					172
12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			Y	-0-					172
*01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-	116	1			56

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					94
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					94
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					94
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					94
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					94
*01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

08	2542	N	769	-0-	-1773	-0-	769	2			N	-0-					181
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					181
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					181
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					181
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					181
01	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					181

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

08	403	N	280	-0-	-123	-0-	268	2	12	9	Y	11					60
*09	420	N	357	-0-	-63	-0-	343	2	14	9	Y	13	6	8			67
10	372	N	78	-0-	-294	-0-	74	2	4	9	Y	4					71
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					72
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-					72
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					72

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	75			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	64	50	1	89

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

08	2697 X	1794	-0-	-903	-0-	1723	3	71 4	Y	-0-			-0-
09	2550 X	1427	-0-	-1123	-0-	1340	3		Y	-0-			-0-
10	1984 X	1156	-0-	-828	-0-	1085	3		Y	-0-			-0-
11	1740 X	1280	-0-	-460	-0-	1200	3		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1123	-0-	-365	-0-	1111	3		Y	-0-			-0-
*01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		Y	-0-			-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 "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	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 "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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 "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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 "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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
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-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

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

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09	600 N	440	-0-	-160	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10	465 N	106	-0-	-359	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 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	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	250	50	3			N	-0-					-0-
10	300 X	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 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-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 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-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. -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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-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, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

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

08	527 #	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					187
09	510 #	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					187
10	527 #	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					187
11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					187
12	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					187
*01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

08	31 #	-0-	-0-	-31	-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-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					116
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					116
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					116
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					116
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					116
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					116

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 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-

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-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

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

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	43	2	11	4	Y	-0-			9
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			9
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			9
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			9
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

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-			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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
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	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 MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 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	88373 X	21900	-0-	-66473	-0-	17397	2	4459	4	Y	40	29	0			20
						44	9									
09	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	18002	2			Y	-0-	11	0			9
10	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	18978	2			Y	-0-					9
11	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	21639	2			Y	-0-					9
*12	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	20222	2	48	9	Y	44	28	0			25
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	965	-0-	-2135	4104	965	3			N	-0-	14	1			79
09	3000 N	697	-0-	-2303	1801	697	3			N	-0-	32	1			47
10	2665 N	864	-0-	-1801	-0-	864	3			N	-0-					47
11	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					47
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					47
01	868 N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-					47

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FASKEN (PENN.)                  //CONT.//   30394 500   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: ANDREWS
  SLANT OPERATING, LLC                      786697
    MIDLAND FARMS COMPANY "C"         WELL #:    1    RRCID -> 147101  COMPL. DATE 05/22/1985  TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
  WHITING OIL AND GAS CORPORATION           920478
    KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"      WELL #:    1H   RRCID -> 290572  COMPL. DATE 04/27/1990  TOTAL DEPTH  8453 PERF. 8490 -  9200
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      895 N       160     -0-       -735 B        -0-          93  1       48  2    Y       -0-                               -0-
                                                                  19  4
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09       90 N   NO RPT      -0-        -90 B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10       93 N   NO RPT      -0-        -93 B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 11      142 N       142     -0-       -0-  B        -0-          90  1       52  2    Y       -0-                               -0-
 12 DELQ PR          164     -0-        164 B         164         87  1       77  2    Y       -0-                               -0-
 01 DELQ PR          177     -0-        177 B         341         82  1       95  2    Y       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FORD (CHANNEL)                              31907 200   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: CULBERSON
  CONOCOPHILLIPS COMPANY                    172232
    CHINA DRAW 26                     WELL #:    1    RRCID -> 174459  COMPL. DATE 06/12/1999  TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"     WELL #:    1    RRCID -> 179788  COMPL. DATE 09/18/2000  TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -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_____ 12/08/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47       WELL #:    1    RRCID -> 182363  COMPL. DATE 02/08/2001  TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -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 (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-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

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

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

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

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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 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-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

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

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
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	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	565	1	5721	3	N	229	231	1			139
						63	4	252	9							
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					139
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					139
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					139
*12	DELQ PR	6413	-0-	6413	6413	401	1	5678	3	N	205	217	1			182
						226	9									
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	1298					N	NO RPT					182

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

08	10509 X	6059	-0-	-4450	-0-	506	1	5122	3	Y	341	437	1			97
						56	4	375	9							
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					97
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					97
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					97
*12	DELQ PR	14248	-0-	14248	14248	884	1	12518	3	Y	227	127	1			153
						250	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14248					Y	NO RPT					153

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

08	9393 X	8971	-0-	-422	-0-	774	1	7840	3	Y	246	224	1			242
						86	4	271	9							
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					242
10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					242
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					242
*12	DELQ PR	13073	-0-	13073	13073	830	1	11753	3	Y	243	246	1			115
						267	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13073					Y	NO RPT					115

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	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
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

08	9486 X	8159	-0-	-1327	-0-	679	1	6870	3	Y	485	773	1			92
						76	4	534	9							
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					92
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					92
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					92
*12	DELQ PR	12099	-0-	12099	12099	754	1	10674	3	Y	100	118	1			151
						110	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12099					Y	NO RPT					151

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

08	10106 X	8933	-0-	-1173	-0-	787	1	7964	3	N	85	53	1			316
						88	4	94	9							
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					316
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					316
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					316
*12	DELQ PR	13949	-0-	13949	13949	890	1	12594	3	N	205	211	1			157
						226	9									
01	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	5021					N	NO RPT					157

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

08	19685 X	19534	-0-	-151	-0-	1674	1	16952	3	Y	656	622	1			327
						186	4	722	9							
09	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					327
10	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					327
11	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					327
*12	DELQ PR	29148	-0-	29148	29148	1847	1	26149	3	Y	566	578	1			220
						623	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29148					Y	NO RPT					220

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

08	14353 X	13136	-0-	-1217	-0-	1139	1	11531	3	N	308	269	1			191
						127	4	339	9							
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					191
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					191
11	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					191
*12	DELQ PR	19086	-0-	19086	19086	1218	1	17236	3	N	277	272	1			235
						305	9									
01	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	5942					N	NO RPT					235

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 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	18414 X	17987	-0-	-427	-0-	1546	1	15655	3	Y	558	527	1			326
						172	4	614	9							
09	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					326
10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					326
11	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					326
*12	DELQ PR	31709	-0-	31709	31709	2006	1	28404	3	Y	661	630	1			283
						727	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31709					Y	NO RPT					283

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 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	30812 X	30812	-0-	-0-	-0-	2265	1	25127	3	Y	3109	2800	1			705
						3420	9									
09	28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					Y	NO RPT					705
10	29450 X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					705
11	28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					Y	NO RPT					705
*12	29450 X	17505	-0-	-11945	-0-	1923	1	14538	3	Y	949	977	1			442
						1044	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					442

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 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	54137 X	54137	-0-	-0-	-0-	4451	1	45060	3	Y	3754	3876	0	308	1	2211
						497	4	4129	9							
09	59280 X	NO RPT	-0-	-59280	-0-					Y	NO RPT					2211
10	61256 X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					Y	NO RPT					2211
11	59280 X	NO RPT	-0-	-59280	-0-					Y	NO RPT					2211
*12	DELQ PR	61705	-0-	61705	61705	3752	1	53122	3	Y	2980	2878	0	263	1	896
						3278	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61705					Y	NO RPT					896

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

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

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54188 X	4251	-0-	-49937	-0-	378	1	3828	3	Y	-0-	150	0	26	1	1323
						45	4									
09	60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-					Y	NO RPT					1323
10	62837 X	NO RPT	-0-	-62837	-0-					Y	NO RPT					1323
11	60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-					Y	NO RPT					1323
*12	DELQ PR	23700	-0-	23700	23700	1474	1	20863	3	Y	798	755	0	103	1	174
						878	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23700					Y	NO RPT					174

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-4655	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					100
						3	4									
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					100
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					100
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					100
*12	DELQ PR	8839	-0-	8839	8839	536	1	7588	3	Y	194	103	1			98
						213	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8839					Y	NO RPT					98

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	54064 X	42596	-0-	-11468	-0-	3488	1	35313	3	N	2782	2577	0	238	1	1633
						735	4	3060	9							
09	47940 X	NO RPT	-0-	-47940	-0-					N	NO RPT					1633
10	48298 X	NO RPT	-0-	-48298	-0-					N	NO RPT					1633
11	45780 X	NO RPT	-0-	-45780	-0-					N	NO RPT					1633
*12	DELQ PR	50664	-0-	50664	50664	3057	1	43276	3	N	2145	2160	0	214	1	421
						2360	9									
01	42594 X	NO RPT	-0-	-42594	8070					N	NO RPT					421

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	33883 X	24993	-0-	-8890	-0-	2042	1	20677	3	N	1729	1480	0	139	1	268
						372	4	1902	9							
09	31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					N	NO RPT					268
10	31961 X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					268
11	29730 X	NO RPT	-0-	-29730	-0-					N	NO RPT					268
*12	DELQ PR	4108	-0-	4108	4108	241	1	3409	3	N	357	285	0	17	1	428
						393	9									
01	24986 X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT					428

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	14570 X	12174	-0-	-2396	-0-	905	1	9159	3	Y	1805	1788	0	62	1	186
						124	4	1986	9							
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					186
10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					186
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					186
*12	DELQ PR	14364	-0-	14364	14364	713	1	10092	3	Y	1646	1436	0	50	1	382
						1811	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14364					Y	NO RPT					382

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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	29698 X	29679	-0-	-19	-0-	2367	1	26252	3	N	964	796	1			469
						1060	9									
09	30870 X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					N	NO RPT					469
*10	31899 X	21873	-0-	-10026	-0-	2207	1	18564	3	N	1002	1187	1			200
						1102	9									
*11	30870 X	22387	-0-	-8483	-0-	2079	1	19373	3	N	850	736	1			314
						935	9									
*12	DELQ PR	23239	-0-	23239	23239	2571	1	19429	3	N	971	830	1			455
						1068	9									
01	29667 X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					N	NO RPT					455

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	28272 X	2724	-0-	-25548	-0-	185	1	1870	3	N	309	529	0	13	1	694
						329	4	340	9							
09	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					N	NO RPT					694
10	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					694
11	20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					N	NO RPT					694
*12	DELQ PR	57525	-0-	57525	57525	3467	1	49086	3	N	2227	2021	0	243	1	442
						2450	9									
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	54797					N	NO RPT					442

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	600	-0-	600	1690	53	1	541	3	Y	-0-					51
						6	4									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					51
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					51
12	DELQ PR	4744	-0-	4744	6434	272	1	3855	3	Y	-0-					51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6434					Y	NO RPT					51

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20089	-0-	-2975	-0-	1716	1	17372	3	N	667	673	1			388
						267	4	734	9							
09	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					388
10	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					388
11	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					388
*12	DELQ PR	23943	-0-	23943	23943	1421	1	20123	3	N	514	274	1			463
						565	9									
01	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	3855					N	NO RPT					463

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25676	-0-	-1821	-0-	1976	1	20002	3	N	3162	2507	0	146	1	1075
						220	4	3478	9							
09	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					N	NO RPT					1075
10	32240 X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					N	NO RPT					1075
11	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					N	NO RPT					1075
*12	DELQ PR	41894	-0-	41894	41894	2531	1	35828	3	N	2514	2414	0	177	1	529
						2765	9									
01	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	16226					N	NO RPT					529

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27745 X	16510	-0-	-11235	-0-	1423	1	14410	3	Y	377	401	1			120
						262	4	415	9							
09	26850 X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					Y	NO RPT					120
10	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT					120
11	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					120
*12	DELQ PR	22623	-0-	22623	22623	1442	1	20419	3	Y	308	433	1			116
						339	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22623					Y	NO RPT					116

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	26288 X	15373	-0-	-10915	-0-	1299	1	13151	3	N	707	695	0	89	1	246
						145	4	778	9							
09	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					N	NO RPT					246
10	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					246
11	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					246
*12	DELQ PR	23276	-0-	23276	23276	1450	1	20524	3	N	757	755	0	102	1	458
						833	9									
01	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	7900					N	NO RPT					458

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	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	2177	1	24145	3	N	1437	1341	1			436
						1581	9									
09	18180 X	15841	-0-	-2339	-0-	1391	1	13035	3	N	1286	1149	1			573
						1415	9									
*10	39463 X	6324	-0-	-33139	-0-	555	1	4669	3	N	1000	1217	1			356
						1100	9									
11	38190 X	NO RPT	-0-	-38190	-0-					N	NO RPT					356
12	39463 X	28851	-0-	-10612	-0-	3127	1	23635	3	N	1717	1611	1			556
						1889	9									
01	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					556

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	42749 X	33439	-0-	-9310	-0-	2657	1	29471	3	N	1192	1115	1			212
						1311	9									
09	44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					212
10	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					212
11	44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					212
*12	38502 X	32976	-0-	-5526	-0-	3685	1	27851	3	N	1309	1276	1			520
						1440	9									
01	33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					N	NO RPT					520

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	44857 X	35618	-0-	-9239	-0-	2934	1	29704	3	N	2383	2280	0	200	1	2865
						359	4	2621	9							
09	43410 X	NO RPT	-0-	-43410	-0-					N	NO RPT					2865
10	44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT					2865
11	40080 X	NO RPT	-0-	-40080	-0-					N	NO RPT					2865
*12	DELQ PR	47467	-0-	47467	47467	2926	1	41422	3	N	2108	1728	0	205	1	739
						2319	9									
01	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	11848					N	NO RPT					739

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

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	90148 X	23041	-0-	-67107	-0-	1942	1	19661	3	Y	1072	1028	0	132	1	250
						259	4	1179	9							
09	87240 X	NO RPT	-0-	-87240	-0-					Y	NO RPT					250
10	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					250
11	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					Y	NO RPT					250
*12	DELQ PR	22086	-0-	22086	22086	1354	1	19167	3	Y	1092	895	0	95	1	265
						1201	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22086					Y	NO RPT					265

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124620 X	94600	-0-	-30020	-0-	7944	1	80430	3	N	4855	4445	0	543	1	526
						885	4	5341	9							
09	111750 X	NO RPT	-0-	-111750	-0-					N	NO RPT					526
10	114638 X	NO RPT	-0-	-114638	-0-					N	NO RPT					526
11	101820 X	NO RPT	-0-	-101820	-0-					N	NO RPT					526
*12	DELQ PR	111364	-0-	111364	111364	6923	1	98001	3	N	4151	3723	0	485	1	562
						4566	9									
01	94612 X	NO RPT	-0-	-94612	16752					N	NO RPT					562

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 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	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	2836	1	28717	3	N	1826	1579	0	194	1	1042
						316	4	2009	9							
09	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT					1042
10	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					N	NO RPT					1042
11	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT					1042
*12	DELQ PR	38367	-0-	38367	38367	2380	1	33687	3	N	1509	1309	0	167	1	512
						1660	9									
01	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	6437					N	NO RPT					512

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56916 X	48032	-0-	-8884	-0-	4154	1	42060	3	N	1232	833	0	284	1	583
						463	4	1355	9							
09	51990 X	NO RPT	-0-	-51990	-0-					N	NO RPT					583
10	53165 X	NO RPT	-0-	-53165	-0-					N	NO RPT					583
11	49110 X	NO RPT	-0-	-49110	-0-					N	NO RPT					583
*12	DELQ PR	66694	-0-	66694	66694	4250	1	60169	3	N	1029	760	0	298	1	313
						1132	9									
01	48019 X	NO RPT	-0-	-48019	18675					N	NO RPT					313

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14581	-0-	-14218	-0-	1228	1	12429	3	Y	648	826	1			278
						211	4	713	9							
09	27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					278
10	29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					278
11	28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT					278
*12	DELQ PR	18303	-0-	18303	18303	1147	1	16235	3	Y	525	689	1			217
						578	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18303					Y	NO RPT					217

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	2071	1	20969	3	Y	1538	1439	1			549
						305	4	1692	9							
09	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					Y	NO RPT					549
10	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					549
11	24240 X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					Y	NO RPT					549
*12	DELQ PR	29188	-0-	29188	29188	1809	1	25608	3	Y	1136	1259	1			358
						1250	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29188					Y	NO RPT					358

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

08	28644 X	1801	-0-	-26843	-0-	160	1	1615	3	N	-0-					566
						26	4									
09	27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT					566
10	28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					N	NO RPT					566
11	19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					N	NO RPT					566
*12	DELQ PR	22415	-0-	22415	22415	1292	1	18289	3	N	475	469	1			423
						523	9									
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	20617					N	NO RPT					423

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

08	50530 X	45692	-0-	-4838	-0-	3791	1	38385	3	Y	2796	2681	0	259	1	655
						440	4	3076	9							
09	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT					655
10	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT					655
11	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT					655
*12	DELQ PR	32810	-0-	32810	32810	2051	1	29041	3	Y	1060	1035	0	144	1	305
						1166	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32810					Y	NO RPT					305

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 #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98311 X	98311	-0-	-0-	-0-	8213	1	83156	3	N	5479	4876	0	561	1	1253
						915	4	6027	9							
09	64320 X	NO RPT	-0-	-64320	-0-					N	NO RPT					1253
10	76353 X	NO RPT	-0-	-76353	-0-					N	NO RPT					1253
11	95130 X	NO RPT	-0-	-95130	-0-					N	NO RPT					1253
*12	DELQ PR	120407	-0-	120407	120407	7065	1	100018	3	N	6106	5546	0	495	1	687
						6717	9									
01	98301 X	NO RPT	-0-	-98301	22106					N	NO RPT					687

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	47306 X	27824	-0-	-19482	-0-	2314	1	23424	3	N	1630	1511	0	158	1	74
						293	4	1793	9							
09	39420 X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					N	NO RPT					74
10	40734 X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					N	NO RPT					74
11	33330 X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					N	NO RPT					74
*12	DELQ PR	25417	-0-	25417	25417	1536	1	21741	3	N	1570	1412	0	108	1	396
						1727	9									
01	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					N	NO RPT					396

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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_____ 03/30/2021

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63674 X	42700	-0-	-20974	-0-	3659	1	37041	3	N	1448	1174	0	250	1	177
						407	4	1593	9							
09	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-					N	NO RPT					177
10	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-					N	NO RPT					177
11	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-					N	NO RPT					177
*12	DELQ PR	79614	-0-	79614	79614	5037	1	71308	3	N	1741	1223	0	353	1	380
						1915	9									
01	42687 X	NO RPT	-0-	-42687	36927					N	NO RPT					380

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60760 X	35920	-0-	-24840	-0-	2983	1	30199	3	N	2074	1937	0	203	1	507
						457	4	2281	9							
09	58110 X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					N	NO RPT					507
10	54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					N	NO RPT					507
11	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-					N	NO RPT					507
*12	DELQ PR	47093	-0-	47093	47093	2913	1	41235	3	N	1965	1892	0	204	1	639
						2162	9									
01	35929 X	NO RPT	-0-	-35929	11164					N	NO RPT					639

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118420	X	108977	-0-	-9443	-0-	9397	1	95143	3	N	3079	2440	0	642	1	1290
							1050	4	3387	9							
09	119130	X	NO RPT	-0-	-119130	-0-					N	NO RPT					1290
10	123101	X	NO RPT	-0-	-123101	-0-					N	NO RPT					1290
11	119130	X	NO RPT	-0-	-119130	-0-					N	NO RPT					1290
*12	DELQ PR		142964	-0-	142964	142964	9023	1	127733	3	N	2504	1909	0	632	1	644
							2754	9									
01	108965	X	NO RPT	-0-	-108965	33999					N	NO RPT					644

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

*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-

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

08	54126	X	41410	-0-	-12716	-0-	3479	1	35218	3	N	1992	1771	0	238	1	294
							522	4	2191	9							
09	40350	X	NO RPT	-0-	-40350	-0-					N	NO RPT					294
10	41695	X	NO RPT	-0-	-41695	-0-					N	NO RPT					294
11	40350	X	NO RPT	-0-	-40350	-0-					N	NO RPT					294
*12	DELQ PR		25366	-0-	25366	25366	1498	1	21208	3	N	1497	1315	0	105	1	236
							1647	9									
01	41416	X	NO RPT	-0-	-41416	-0-					N	NO RPT					236

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

08	39432	X	12200	-0-	-27232	-0-	1014	1	10264	3	N	614	650	0	69	1	111
							247	4	675	9							
09	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT					111
10	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					N	NO RPT					111
11	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT					111
*12	DELQ PR		34950	-0-	34950	34950	2138	1	30269	3	N	1234	1113	0	150	1	184
							1357	9									
01	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	22736					N	NO RPT					184

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

08	90923	X	72665	-0-	-18258	-0-	6158	1	62342	3	N	3040	2699	0	421	1	460
							821	4	3344	9							
09	71880	X	NO RPT	-0-	-71880	-0-					N	NO RPT					460
10	81251	X	NO RPT	-0-	-81251	-0-					N	NO RPT					460
11	78630	X	NO RPT	-0-	-78630	-0-					N	NO RPT					460
*12	DELQ PR		104207	-0-	104207	104207	6525	1	92370	3	N	2679	2167	0	457	1	362
							2947	9									
01	72664	X	NO RPT	-0-	-72664	31543					N	NO RPT					362

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	4940	-0-	-14900	-0-	398	1	4033	3	N	342	594	1			490
							133	4	376	9							
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					490
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					490
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					490
*12	DELQ PR		6925	-0-	6925	6925	408	1	5771	3	N	578	605	1			311
							636	9									
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	1996					N	NO RPT					311

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	20398	X	2297	-0-	-18101	-0-	204	1	2070	3	N	-0-	14	1			142
							23	4									
09	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT					142
10	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					N	NO RPT					142
11	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT					142
*12	DELQ PR		963	-0-	963	963	62	1	880	3	N	4	4	1			3
							4	9									
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44736	X	44736	-0-	-0-	-0-	3880	1	39282	3	N	1038	880	0	266	1	130
							432	4	1142	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	DELQ PR		57105	-0-	57105	57105	3622	1	51282	3	N	1115	820	0	254	1	278
							1227	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57105					N	NO RPT					278

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 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	88062	X	88062	-0-	-0-	-0-	7584	1	76783	3	Y	2536	2125	0	518	1	317
							905	4	2790	9							
09	89760	X	NO RPT	-0-	-89760	-0-					Y	NO RPT					317
10	92752	X	NO RPT	-0-	-92752	-0-					Y	NO RPT					317
11	89760	X	NO RPT	-0-	-89760	-0-					Y	NO RPT					317
*12	DELQ PR		126598	-0-	126598	126598	7867	1	111377	3	Y	3085	2346	0	551	1	659
							3394	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126598					Y	NO RPT					659

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

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

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166

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

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056

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

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	254355	X	119709	-0-	-134646	-0-	9511	1	96290	3	N	11679	11009	0	650	1	345
							1061	4	12847	9							
09	233730	X	NO RPT	-0-	-233730	-0-					N	NO RPT					345
10	216287	X	NO RPT	-0-	-216287	-0-					N	NO RPT					345
11	116940	X	NO RPT	-0-	-116940	-0-					N	NO RPT					345
*12	DELQ PR		45854	-0-	45854	45854	1260	1	33681	3	N	9776	9058	0	330	1	485
							10754	9									
01	119722	X	NO RPT	-0-	-119722	-0-					N	NO RPT					485

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	81964	X	48614	-0-	-33350	-0-	4134	1	41852	3	N	1064	1028	1			371
							1458	4	1170	9							
09	75990	X	NO RPT	-0-	-75990	-0-					N	NO RPT					371
10	64015	X	NO RPT	-0-	-64015	-0-					N	NO RPT					371
11	47040	X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					N	NO RPT					371
*12	DELQ PR		71521	-0-	71521	71521	4493	1	63611	3	N	1161	1081	1			334
							1277	9									
01	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	22913					N	NO RPT					334

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	53661	X	44924	-0-	-8737	-0-	3824	1	38720	3	Y	1610	1374	0	262	1	327
							609	4	1771	9							
09	51900	X	NO RPT	-0-	-51900	-0-					Y	NO RPT					327
10	52359	X	NO RPT	-0-	-52359	-0-					Y	NO RPT					327
11	46560	X	NO RPT	-0-	-46560	-0-					Y	NO RPT					327
*12	DELQ PR		73296	-0-	73296	73296	4632	1	65578	3	Y	1673	1241	0	325	1	361
							1840	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	73296					Y	NO RPT					361

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

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	125953 X	81000	-0-	-44953	-0-	6563	1	66442	3	N	6431	6040	0	448	1	559
						921	4	7074	9							
09	121890 X	NO RPT	-0-	-121890	-0-					N	NO RPT					559
10	117986 X	NO RPT	-0-	-117986	-0-					N	NO RPT					559
11	93270 X	NO RPT	-0-	-93270	-0-					N	NO RPT					559
*12	DELQ PR	91372	-0-	91372	91372	5552	1	78598	3	N	5208	4987	0	389	1	368
						5729	9									
01	81003 X	NO RPT	-0-	-81003	10369					N	NO RPT					368

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

08	147529 X	101897	-0-	-45632	-0-	8603	1	87101	3	N	4586	4067	0	588	1	385
						1148	4	5045	9							
09	133080 X	NO RPT	-0-	-133080	-0-					N	NO RPT					385
10	131285 X	NO RPT	-0-	-131285	-0-					N	NO RPT					385
11	117150 X	NO RPT	-0-	-117150	-0-					N	NO RPT					385
*12	DELQ PR	124485	-0-	124485	124485	7797	1	110375	3	N	3833	3413	0	546	1	266
						4216	9									
01	101897 X	NO RPT	-0-	-101897	22588					N	NO RPT					266

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	297445 X	118674	-0-	-178771	-0-	9903	1	100260	3	N	6733	6033	0	677	1	189
						1105	4	7406	9							
09	269730 X	NO RPT	-0-	-269730	-0-					N	NO RPT					189
10	252991 X	NO RPT	-0-	-252991	-0-					N	NO RPT					189
11	136470 X	NO RPT	-0-	-136470	-0-					N	NO RPT					189
*12	DELQ PR	33255	-0-	33255	33255	1039	1	27761	3	N	3905	3496	0	231	1	198
						4296	9									
01	118668 X	NO RPT	-0-	-118668	-0-					N	NO RPT					198

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DELQ PR		97169	-0-	97169	97169	2719	1	72644	3	N	19823	18524	0	859	1	582
							21805	9									
01	265112	X	NO RPT	-0-	-265112	-0-					N	NO RPT					582

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 07/09/2021 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	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	DELQ PR		152548	-0-	152548	152548	9266	1	131171	3	N	8242	7385	0	649	1	680
							9066	9									
01	143654	X	NO RPT	-0-	-143654	8894					N	NO RPT					680

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9800 - 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
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	122160	X	97976	-0-	-24184	-0-	2429	1	64903	3	N	27714	25920	0	723	1	1365
							30485	9									
01	236685	X	NO RPT	-0-	-236685	-0-					N	NO RPT					1365

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201194	X	201194	-0-	-0-	-0-	12470	1	176535	3	N	7530	6507	0	874	1	616
							8283	9									
01	178560	X	NO RPT	-0-	-178560	-0-					N	NO RPT					616

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	131112	X	87651	-0-	-43461	-0-	2210	1	59065	3	N	23977	22614	0	841	1	690
							26375	9									
01	225804	X	NO RPT	-0-	-225804	-0-					N	NO RPT					690

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 08/12/2021 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	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	116688	X	93979	-0-	-22709	-0-	2647	1	70724	3	N	18590	17197	0	673	1	923
							20449	9									
01	226083	X	NO RPT	-0-	-226083	-0-					N	NO RPT					923

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350					392
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	69	3	15	4	N	-0-					392
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	6752	3	581	4	N	107					499
							118	9									
11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9107	3	132	4	N	328	378	1			449
							361	9									
12	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13080	3	137	4	N	389	380	1			458
							428	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					458

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

08	26073	X	26073	-0-	-0-	-0-	23117	3	120	4	N	2578	2360	1			368
							2836	9									
09	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	12458	3	75	4	N	1287	1561	1			94
							1416	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	13894	3	943	4	N	2455	2058	1			491
							2701	9									
12	37681	X	37681	-0-	-0-	-0-	33617	3	259	4	N	3459	3033	1			917
							3805	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					917

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

08	26784	X	24126	-0-	-2658	-0-	20678	3	490	4	N	2689	2486	1			304
							2958	9									
09	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	23184	3	1000	4	N	2646	2657	1			293
							2911	9									
10	33917	X	33917	-0-	-0-	-0-	30266	3	151	4	N	3182	3222	1			253
							3500	9									
11	25560	X	21167	-0-	-4393	-0-	18462	3	132	4	N	2339	2280	1			312
							2573	9									
12	27993	X	6771	-0-	-21222	-0-	5917	3	60	4	N	722	901	1			133
							794	9									
01	33914	X	NO RPT	-0-	-33914	-0-					N	NO RPT					133

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

08	42608	X	42608	-0-	-0-	-0-	3069	1	34660	3	N	3519	3633	1			314
							1008	4	3871	9							
09	36390	X	35114	-0-	-1276	-0-	2858	1	28137	3	N	2987	2984	1			317
							833	4	3286	9							
10	37603	X	35666	-0-	-1937	-0-	3173	1	28349	3	N	2991	2810	1			498
							854	4	3290	9							
11	41220	X	29194	-0-	-12026	-0-	1805	1	23995	3	N	2434	2621	1			311
							717	4	2677	9							
12	42594	X	24940	-0-	-17654	-0-	2657	1	20554	3	N	1481	1503	1			289
							100	4	1629	9							
01	42594	X	NO RPT	-0-	-42594	-0-					N	NO RPT					289

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63451	X	63451	-0-	-0-	-0-	60276	3	505	4	Y	2427	2217	1			332
							2670	9									
09	59220	X	26405	-0-	-32815	-0-	24167	3	373	4	Y	1695	1940	1			87
							1865	9									
10	61194	X	476	-0-	-60718	-0-	236	3	240	4	Y	-0-					87
11	59220	X	41414	-0-	-17806	-0-	38370	3	499	4	Y	2314	2241	1			160
							2545	9									
12	78478	X	78478	-0-	-0-	-0-	75894	3	487	4	Y	1906	1961	1			105
							2097	9									
01	61194	X	NO RPT	-0-	-61194	-0-					Y	NO RPT					105

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
08	80997	X	80997	-0-	-0-	-0-	75534	3	9	4	Y	4958	4877	1			362
							5454	9									
09	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	14668	3	8	4	Y	645	968	1			39
							710	9									
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	9					48
11	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	4899	3	45	4	Y	1141	1007	1			182
							1255	9									
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	6706	3	54	4	Y	1065	1009	1			238
							1172	9									
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					238

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32178	X	30286	-0-	-1892	-0-	1230	1	27317	3	Y	1295	1174	1			128
							314	4	1425	9							
09	31140	X	25533	-0-	-5607	-0-	872	1	23458	3	Y	856	699	1			285
							261	4	942	9							
10	32178	X	24516	-0-	-7662	-0-	857	1	22388	3	Y	905	925	1			265
							275	4	996	9							
11	31140	X	26286	-0-	-4854	-0-	663	1	24527	3	Y	630	632	1			263
							403	4	693	9							
12	32178	X	17933	-0-	-14245	-0-	429	1	16401	3	Y	750	595	1			418
							278	4	825	9							
01	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					Y	NO RPT					418

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	13355	-0-	-1029	-0-	505	1	12266	3	Y	415	695	1			41
							127	4	457	9							
09	13920	X	8537	-0-	-5383	-0-	408	1	7683	3	Y	287	232	1			96
							130	4	316	9							
10	12524	X	9465	-0-	-3059	-0-	470	1	8383	3	Y	424	396	1			124
							146	4	466	9							
11	12930	X	4336	-0-	-8594	-0-	105	1	3501	3	Y	617	484	1			257
							51	4	679	9							
12	13361	X	6537	-0-	-6824	-0-	283	1	5860	3	Y	203	347	1			113
							171	4	223	9							
01	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					113

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. (I) GAS LIFT(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	28989	-0-	-18038	-0-	1021	1	25252	3	Y	2333	2260	1			195
							150	4	2566	9							
09	45510	X	16511	-0-	-28999	-0-	906	1	14358	3	Y	1131	1273	1			53
							3	4	1244	9							
10	43772	X	403	-0-	-43369	-0-	36	1	336	3	Y	25	71	1			7
							3	4	28	9							
11	36570	X	18114	-0-	-18456	-0-	1717	1	14130	3	Y	2013	1817	1			203
							53	4	2214	9							
12	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	2248	1	28785	3	Y	6394	3537	0	2564	1	496
							72	4	7033	9							
01	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					496

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41261	X	36526	-0-	-4735	-0-	1448	1	31394	3	Y	3212	3086	1			269
							151	4	3533	9							
09	39360	X	16172	-0-	-23188	-0-	908	1	13872	3	Y	1263	1473	1			59
							3	4	1389	9							
10	40672	X	42	-0-	-40630	-0-	8	1	12	3	Y	20	74	1			5
							22	9									
11	37230	X	11656	-0-	-25574	-0-	984	1	8372	3	Y	2069	1865	1			209
							24	4	2276	9							
12	38471	X	31305	-0-	-7166	-0-	2011	1	22398	3	Y	6211	3451	0	2490	1	479
							64	4	6832	9							
01	36518	X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					Y	NO RPT					479

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
08	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	25666	3	4	4	Y	5981	5925	1			437
							6579	9									
09	24150	X	9213	-0-	-14937	-0-	7769	3	6	4	Y	1307	1666	1			78
							1438	9									
10	28706	X	28	-0-	-28678	-0-	18	3	10	9	Y	9					87
11	29430	X	14853	-0-	-14577	-0-	11161	3	147	4	Y	3223	2796	1			514
							3545	9									
12	30411	X	672	-0-	-29739	-0-	422	3	15	4	Y	214	680	1			48
							235	9									
01	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					48

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
08	84878	X	59525	-0-	-25353	-0-	55539	3	803	4	Y	2894	2496	1			456
							3183	9									
09	82140	X	653	-0-	-81487	-0-	300	4	353	9	Y	321	514	1			263
10	84878	X	-0-	-0-	-84878	-0-					Y	1760	1335	1			688
11	68880	X	-0-	-0-	-68880	-0-					Y	294	777	1			205
12	59520	X	-0-	-0-	-59520	-0-					Y	404	201	1			408
01	59520	X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					Y	NO RPT					408

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
08	37076	X	3092	-0-	-33984	-0-	143	3	2	4	Y	2679	2321	1			422
							2947	9									
09	35880	X	368	-0-	-35512	-0-	108	4	260	9	Y	236	465	1			193
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	395	434	1			154
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	63	173	1			44
12	7099	X	1574	-0-	-5525	-0-	247	1	489	3	Y	669	43	1			670
							102	4	736	9							
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					670

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
08	35867	X	21247	-0-	-14620	-0-	19358	3	277	4	Y	1465	1278	1			231
							1612	9									
09	34710	X	857	-0-	-33853	-0-	551	4	306	9	Y	278	281	1			228
10	34937	X	-0-	-0-	-34937	-0-					Y	1126	914	1			440
11	31860	X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	699	652	1			487
12	26164	X	1032	-0-	-25132	-0-	33	1	76	3	Y	790	476	1			801
							54	4	869	9							
01	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					801

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
08	101605	X	101605	-0-	-0-	-0-	9744	1	80501	3	N	10326	9701	1			1080
							1	4	11359	9							
09	75195	X	75195	-0-	-0-	-0-	6466	1	61222	3	N	6209	6417	1			872
							677	4	6830	9							
10	66836	X	59581	-0-	-7255	-0-	7057	1	46754	3	N	4781	5261	1			392
							511	4	5259	9							
11	70740	X	17248	-0-	-53492	-0-	3846	1	11130	3	N	1958	2071	1			279
							118	4	2154	9							
12	73098	X	67796	-0-	-5302	-0-	8758	1	52735	3	N	5669	5266	1			682
							67	4	6236	9							
01	73098	X	NO RPT	-0-	-73098	-0-					N	NO RPT					682

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 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
08	113181	X	50008	-0-	-63173	-0-	1913	1	43169	3	Y	4254	4109	1			356
							247	4	4679	9							
09	104130	X	42732	-0-	-61398	-0-	3643	1	36212	3	Y	2605	2839	1			122
							11	4	2866	9							
10	81840	X	31254	-0-	-50586	-0-	3811	1	25207	3	Y	2016	1589	1			549
							18	4	2218	9							
11	63990	X	28510	-0-	-35480	-0-	2884	1	21373	3	Y	3820	3983	1			386
							51	4	4202	9							
12	68481	X	68481	-0-	-0-	-0-	3462	1	52234	3	Y	11534	5940	0	5009	1	971
							98	4	12687	9							
01	50003	X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					Y	NO RPT					971

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145545	X	65270	-0-	-80275	-0-	2443	1	57264	3	Y	4743	4606	1			397
							346	4	5217	9							
09	115200	X	34217	-0-	-80983	-0-	4646	1	27435	3	Y	1928	2235	1			90
							15	4	2121	9							
10	101432	X	9093	-0-	-92339	-0-	1399	1	6682	3	Y	914	755	1			249
							7	4	1005	9							
11	90780	X	10569	-0-	-80211	-0-	1085	1	8566	3	Y	817	983	1			83
							19	4	899	9							
12	93806	X	14095	-0-	-79711	-0-	765	1	10844	3	Y	2237	1183	0	954	1	183
							25	4	2461	9							
01	65255	X	NO RPT	-0-	-65255	-0-					Y	NO RPT					183

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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	122543 X	90944	-0-	-31599	-0-	90459	3	8	4	N	434	144	0			681
						477	9									
09	118590 X	82742	-0-	-35848	-0-	81725	3	602	9	N	547	754	0			474
10	118978 X	80138	-0-	-38840	-0-	620	1	79031	3	N	443	639	1			278
						487	9									
11	102120 X	73481	-0-	-28639	-0-	600	1	72470	3	N	374	554	1			98
						411	9									
12	98115 X	72266	-0-	-25849	-0-	623	1	71145	3	N	453	467	1			84
						498	9									
01	90954 X	NO RPT	-0-	-90954	-0-					N	NO RPT					84

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-					919
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					919
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					919
*12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					919
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919

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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3					621
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3					624
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	9			N	3					627
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3					630
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					630

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

08	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	792	1	24964	2	N	1435	1534	0	3	8	1402
						933	4	1579	9							
09	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	1132	1	35274	2	N	1935	1883	0	2	8	1452
						2129	9									
10	38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	1143	1	35438	2	N	1665	1637	0			1480
						1832	9									
11	35872 X	35872	-0-	-0-	-0-	1126	1	32463	2	N	1638	1663	0	3	8	1452
						1802	9									
*12	36039 X	36039	-0-	-0-	-0-	1336	1	32628	2	N	1775	1769	0			1458
						1953	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1458

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	18197	X	18147	-0-	-50	-0-	268	1	15916	2	N	1716	1656	0	2	8	284
							11	4	64	5							
09	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	272	1	15807	2	N	1558	1603	0	1	8	238
							1714	9									
10	18972	X	17895	-0-	-1077	-0-	298	1	15470	2	N	1538	1531	0			245
							370	5	1692	9							
11	18360	X	13665	-0-	-4695	-0-	233	1	11001	2	N	1000	1014	0	1	8	230
							1289	5	1100	9							
12	18972	X	15265	-0-	-3707	-0-	277	1	12885	2	N	1352	1332	0			250
							563	5	1487	9							
01	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT					250

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	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	380	1	22714	2	N	2087	2070	0	3	8	238
							3	4	2296	9							
09	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	372	1	21765	2	N	1849	1845	0	1	8	241
							19	5	2034	9							
10	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	362	1	18235	2	N	1457	1430	0			268
							1603	9									
11	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	399	1	19008	2	N	1657	1729	0	3	8	193
							830	5	1823	9							
*12	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	539	1	25174	2	N	1980	1936	0			237
							13	5	2178	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

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	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	357	1	20966	2	N	2466	2415	0	3	8	695
							2713	9									
09	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	342	1	19673	2	N	2316	2248	0	1	8	762
							2548	9									
10	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	382	1	19621	2	N	2262	2356	0			668
							2488	9									
11	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	403	1	18837	2	N	2219	2207	0	2	8	678
							2	5	2441	9							
*12	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	407	1	18660	2	N	2287	2331	0			634
							4	5	2516	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					634

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	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	268	1	15706	2	N	1791	1873	0	2	8	1915
							1970	9									
09	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	258	1	14858	2	N	1672	1690	0	1	8	1896
							28	5	1839	9							
10	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	313	1	16098	2	N	1812	1811	0			1897
							3	5	1993	9							
11	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	321	1	15043	2	N	1662	1674	0	2	8	1883
							1828	9									
*12	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	348	1	14769	2	N	1664	1672	0			1875
							10	5	1830	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1875

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	45880	X	30620	-0-	-15260	-0-	904	1	28512	2	N	1023	713	0	6	8	638
							32	4	47	5							
09	48340	X	48340	-0-	-0-	-0-	1415	1	44226	2	N	1668	1581	0	4	8	721
							1835	9									
10	53058	X	53058	-0-	-0-	-0-	1604	1	49838	2	N	1381	1381	0			721
							1519	9									
11	52641	X	52641	-0-	-0-	-0-	1701	1	47853	2	N	1365	1321	0	6	8	759
							1502	9									
*12	53466	X	53466	-0-	-0-	-0-	1906	1	46638	2	N	1508	1558	0			709
							1659	9									
01	53072	X	51326	-0-	-1746	-0-	2014	1	47892	2	N	1291	1190	0			810
							1420	9									

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	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	848	1	22711	2	N	1377	1364	0	2	8	214
							203	4	1515	9							
09	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	765	1	21929	2	N	1455	1338	0	1	8	330
							35	5	1601	9							
10	25513	X	24494	-0-	-1019	-0-	849	1	22159	2	N	1207	1220	0			317
							125	5	1328	9							
11	24690	X	24619	-0-	-71	-0-	1193	1	21771	2	N	1173	1179	0	2	8	309
							200	5	1290	9							
*12	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	1381	1	23116	2	N	1342	1279	0			372
							1476	9									
01	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					372

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	24614	X	20072	-0-	-4542	-0-	561	1	17662	2	N	1235	1384	0	3	8	3350
							490	4	1359	9							
09	22320	X	13088	-0-	-9232	-0-	360	1	11235	2	N	669	678	0	1	8	3340
							736	9									
10	21638	X	20901	-0-	-737	-0-	597	1	18587	2	N	1070	1039	0			3371
							1177	9									
11	20250	X	20246	-0-	-4	-0-	638	1	17992	2	N	1187	1234	0	2	8	3322
							1306	9									
*12	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	737	1	18052	2	N	1428	1405	0			3345
							1571	9									
01	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					3345

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	28086	X	22262	-0-	-5824	-0-	638	1	20129	2	N	1179	1207	0	3	8	1367
							198	4	1297	9							
09	22590	X	20499	-0-	-2091	-0-	592	1	18517	2	N	1050	1001	0	1	8	1415
							1155	9									
10	23002	X	21206	-0-	-1796	-0-	615	1	19101	2	N	1077	1009	0			1483
							1185	9									
11	21510	X	18917	-0-	-2593	-0-	582	1	16778	2	N	782	815	0	2	8	1448
							860	9									
*12	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	1034	1	25240	2	N	1383	1463	0			1368
							1521	9									
01	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					1368

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	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	695	1	21482	2	N	-0-					264
							9	4									
09	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	509	1	15560	2	N	53					317
							58	9									
10	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	476	1	14520	2	N	64					381
							70	9									
11	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	482	1	13374	2	N	-0-					381
*12	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	548	1	13249	2	N	-0-					381
01	13423	X	13327	-0-	-96	-0-	543	1	12784	2	N	-0-					381

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	1046	1	27739	2	N	2017	2042	0	4	8	414
							494	4	88	5							
09	30477	X	30477	-0-	-0-	-0-	965	1	27468	2	N	1732	1730	0	2	8	414
							1905	9									
10	29424	X	29424	-0-	-0-	-0-	1010	1	26181	2	N	1605	1588	0			431
							200	5	1766	9							
11	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	1280	1	23271	2	N	1507	1506	0	3	8	429
							305	5	1658	9							
*12	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	1527	1	25478	2	N	1484	1490	0			423
							4	5	1632	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					423

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	321	1	18870	2	N	2838	2870	0	3	8	502
							3122	9									
09	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	300	1	17230	2	N	2645	2646	0	1	8	500
							2910	9									
10	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	341	1	17509	2	N	2736	2704	0			532
							435	5	3010	9							
11	38876	X	38876	-0-	-0-	-0-	721	1	33591	2	N	4149	4184	0	5	8	492
							4564	9									
*12	41087	X	41087	-0-	-0-	-0-	781	1	36008	2	N	3889	3894	0			487
							4278	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					487

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	1336	1	42082	2	N	1113	1173	0	3	8	458
							501	4	1224	9							
09	44772	X	44772	-0-	-0-	-0-	1343	1	41955	2	N	1014	973	0	1	8	498
							1115	9									
10	32317	X	32317	-0-	-0-	-0-	972	1	30164	2	N	690	684	0			504
							759	9									
11	43488	X	43488	-0-	-0-	-0-	1336	1	37590	2	N	1038	1004	0	3	8	535
							1142	9									
*12	41604	X	41604	-0-	-0-	-0-	1421	1	34771	2	N	1106	1117	0			524
							1217	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					524

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	25606	X	22324	-0-	-3282	-0-	317	1	19035	2	N	2177	2077	0	3	8	467
							577	4	2395	9							
09	23760	X	21381	-0-	-2379	-0-	315	1	18548	2	N	2081	2129	0	1	8	418
							2289	9									
10	24149	X	22488	-0-	-1661	-0-	373	1	19569	2	N	2110	2066	0			462
							61	5	2321	9							
11	22920	X	21293	-0-	-1627	-0-	382	1	18256	2	N	1872	1890	0	2	8	442
							118	5	2059	9							
12	23436	X	21692	-0-	-1744	-0-	397	1	18617	2	N	1914	1868	0			488
							154	5	2105	9							
01	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT					488

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	61225	X	60866	-0-	-359	-0-	2016	1	53385	2	N	4507	4512	0	5	8	785
							507	4	4958	9							
09	59250	X	57896	-0-	-1354	-0-	1805	1	51349	2	N	4237	4223	0	2	8	797
							4661	9									
10	62186	X	58397	-0-	-3789	-0-	1995	1	51562	2	N	4219	4192	0			824
							4641	9									
11	60180	X	55489	-0-	-4691	-0-	2660	1	48149	2	N	3900	3904	0	4	8	816
							4290	9									
12	62186	X	57617	-0-	-4569	-0-	3014	1	50088	2	N	4060	4114	0			762
							4466	9									
01	60853	X	NO RPT	-0-	-60853	-0-					N	NO RPT					762

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

08	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	304	1	17901	2	N	2408	2418	0	3	8	573
							2649	9									
09	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	295	1	17013	2	N	2205	2184	0	1	8	593
							2426	9									
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	213	1	10931	2	N	1445	1450	0			588
							441	5	1590	9							
11	26135	X	26135	-0-	-0-	-0-	483	1	22414	2	N	2758	2729	0	4	8	613
							199	5	3034	9							
*12	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	516	1	23494	2	N	2682	2654	0			641
							2950	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					641

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	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	362	1	21329	2	N	2206	2189	0	3	8	198
							2427	9									
09	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	354	1	20351	2	N	2127	2061	0	1	8	263
							2340	9									
10	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	402	1	20588	2	N	2064	2124	0			203
							33	5	2270	9							
11	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	410	1	19133	2	N	2019	2011	0	3	8	208
							107	5	2221	9							
*12	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	407	1	18753	2	N	2021	2025	0			204
							158	5	2223	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	327	1	19148	2	N	2085	2025	0	3	8	615
							8	4	2294	9							
09	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	312	1	17919	2	N	1979	1979	0	2	8	613
							2177	9									
10	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	334	1	17080	2	N	1893	1932	0			574
							2082	9									
11	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	332	1	15454	2	N	1733	1717	0	3	8	587
							1906	9									
*12	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	347	1	15838	2	N	1828	1765	0			650
							2011	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					650

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	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	817	1	21698	2	N	1821	1830	0	2	8	249
							647	4	2003	9							
09	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	735	1	20986	2	N	1678	1648	0	1	8	278
							1846	9									
10	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	797	1	20693	2	N	1736	1759	0			255
							1910	9									
11	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	882	1	16037	2	N	1316	1242	0	1	8	328
							1448	9									
*12	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	1081	1	13665	2	N	958	1001	0			285
							1054	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					119
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					188

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	24676 X	18027	-0-	-6649	-0-	481	1	15173	2	N	728	757	0	1	8	656
						1572	4	801	9							
09	22470 X	10	-0-	-22460	-0-	7	2			N	-0-	35	0			621
10	36184 X	36184	-0-	-0-	-0-	1047	1	32637	2	N	1733	1693	0			661
						1906	9									
11	31226 X	31226	-0-	-0-	-0-	1010	1	28497	2	N	1393	1354	0	3	8	697
						1532	9									
*12	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	1181	1	28920	2	N	1319	1343	0			673
						1451	9									
01	36177 X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					N	NO RPT					673

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	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	550	1	17345	2	N	1138	1113	0	2	8	473
						552	4	3077	5							
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	125	1	3886	2	N	126	117	0			482
						439	5	139	9							
10	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	1095	1	34126	2	N	1789	1775	0			496
						171	5	1968	9							
11	32059 X	32059	-0-	-0-	-0-	1019	1	28767	2	N	1425	1404	0	3	8	514
						142	5	1568	9							
*12	31684 X	31684	-0-	-0-	-0-	1161	1	28424	2	N	1629	1622	0			521
						1792	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					521

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	50953 X	50953	-0-	-0-	-0-	1709	1	45186	2	N	3638	3553	0	4	8	1080
						56	4	4002	9							
09	46155 X	46155	-0-	-0-	-0-	1441	1	40978	2	N	3291	3337	0	2	8	1032
						3620	9									
10	41760 X	41760	-0-	-0-	-0-	1337	1	34542	2	N	3027	2955	0			1104
						3330	9									
11	40781 X	40781	-0-	-0-	-0-	1890	1	34134	2	N	2944	2884	0	4	8	1160
						3238	9									
*12	19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	997	1	16522	2	N	1399	1457	0			1102
						1539	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1102

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	53946 X	53946	-0-	-0-	-0-	1793	1	47203	2	N	4081	4061	0	6	8	333
						461	4	4489	9							
09	43474 X	43474	-0-	-0-	-0-	1204	1	34873	2	N	3065	3113	0	2	8	283
						1760	5	3372	9							
10	51160 X	51160	-0-	-0-	-0-	1727	1	44467	2	N	3952	3912	0			323
						4347	9									
11	46578 X	46578	-0-	-0-	-0-	2210	1	39855	2	N	3498	3505	0	5	8	311
						3848	9									
*12	45431 X	45431	-0-	-0-	-0-	2370	1	39188	2	N	3430	3465	0			276
						3773	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	199	1	11753	2	N	1745	1798	0	2	8	689
							7	4	275	5							
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	16	1	926	2	N	252	43	0			898
							5	5	277	9							
10	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	235	1	12143	2	N	1936	2073	0			761
							287	5	2130	9							
11	33933	X	33933	-0-	-0-	-0-	631	1	29170	2	N	3756	3780	0	5	8	732
							4132	9									
*12	33618	X	33618	-0-	-0-	-0-	638	1	29230	2	N	3405	3451	0			686
							3746	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					686

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	22351	X	19176	-0-	-3175	-0-	281	1	16571	2	N	1870	1813	0	3	8	536
							216	4	51	5							
09	21090	X	18499	-0-	-2591	-0-	271	1	15640	2	N	1760	1818	0	1	8	477
							142	5	1936	9							
10	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	358	1	18479	2	N	1815	1813	0			479
							30	5	1997	9							
11	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	397	1	18671	2	N	1700	1702	0	2	8	475
							111	5	1870	9							
*12	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	393	1	17951	2	N	1671	1668	0			478
							1269	5	1838	9							
01	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					478

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	44950	X	39042	-0-	-5908	-0-	560	1	33617	2	N	4351	4278	0	4	8	277
							79	4	4786	9							
09	41040	X	38455	-0-	-2585	-0-	586	1	33468	2	N	4001	4069	0	2	8	207
							4401	9									
10	41974	X	39547	-0-	-2427	-0-	670	1	34295	2	N	4031	3990	0			248
							4434	9									
11	37860	X	36910	-0-	-950	-0-	685	1	31922	2	N	3718	3748	0	3	8	215
							4090	9									
12	39029	X	37025	-0-	-2004	-0-	704	1	32193	2	N	3748	3761	0			202
							4123	9									
01	39742	X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					N	NO RPT					202

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	38812	X	34317	-0-	-4495	-0-	502	1	28744	2	N	4589	4478	0	5	8	1649
							23	4	5048	9							
09	35580	X	9130	-0-	-26450	-0-	122	1	7289	2	N	1159	1233	0	1	8	1574
							440	5	1275	9							
10	36518	X	30160	-0-	-6358	-0-	426	1	23062	2	N	4465	4443	0			1596
							1760	5	4912	9							
11	40544	X	40544	-0-	-0-	-0-	750	1	34094	2	N	5182	5216	0	6	8	1556
							5700	9									
*12	40083	X	40083	-0-	-0-	-0-	750	1	33815	2	N	5001	5029	0			1528
							5501	9									
01	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					N	NO RPT					1528

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	48112	X	45437	-0-	-2675	-0-	1222	1	38516	2	N	2496	2430	0	4	8	366
							2953	4	2746	9							
09	42960	X	41292	-0-	-1668	-0-	1195	1	37239	2	N	2232	2243	0	2	8	353
							2455	9									
10	42935	X	39240	-0-	-3695	-0-	1143	1	35465	2	N	2228	2229	0			352
							44	5	2451	9							
11	40110	X	35384	-0-	-4726	-0-	1124	1	31685	2	N	2024	2000	0	3	8	373
							349	5	2226	9							
12	45446	X	35115	-0-	-10331	-0-	1289	1	31553	2	N	2050	2007	0			416
							2255	9									
01	45446	X	NO RPT	-0-	-45446	-0-					N	NO RPT					416

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	28768	X	9733	-0-	-19035	-0-	2767	2	145	4	N	1	1	8			613
							6820	5	1	9							
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	653	2	6426	5	N	1	1	8			613
							1	9									
10	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	349	1	19883	2	N	2815	2688	0			740
							2288	5	3097	9							
11	50182	X	50182	-0-	-0-	-0-	915	1	42909	2	N	5493	5347	0	6	8	880
							6042	9									
*12	41402	X	41402	-0-	-0-	-0-	783	1	34773	2	N	5032	5205	0			707
							5535	9									
01	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					707

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	38440	X	30578	-0-	-7862	-0-	451	1	26424	2	N	3318	3251	0	5	8	1377
							53	4	3650	9							
09	32760	X	28998	-0-	-3762	-0-	436	1	25085	2	N	3109	3166	0	2	8	1318
							3420	9									
10	32984	X	29435	-0-	-3549	-0-	495	1	25400	2	N	3161	3150	0			1329
							3477	9									
11	30900	X	27725	-0-	-3175	-0-	511	1	23898	2	N	2977	3030	0	4	8	1272
							3275	9									
12	31372	X	28651	-0-	-2721	-0-	484	1	23167	2	N	2852	2838	0			1286
							987	5	3137	9							
01	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					N	NO RPT					1286

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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	62076	X	62076	-0-	-0-	-0-	2037	1	53734	2	N	5177	5185	0	7	8	1530
							610	4	5695	9							
09	59155	X	59155	-0-	-0-	-0-	1832	1	51857	2	N	4737	4732	0	3	8	1532
							5211	9									
10	62992	X	60041	-0-	-2951	-0-	2039	1	52509	2	N	4776	4742	0			1566
							5254	9									
11	60960	X	56749	-0-	-4211	-0-	2698	1	48756	2	N	4436	4440	0	6	8	1556
							4880	9									
12	62992	X	55634	-0-	-7358	-0-	2888	1	47855	2	N	4359	4330	0			1585
							4795	9									
01	62062	X	NO RPT	-0-	-62062	-0-					N	NO RPT					1585

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	39370	X	35800	-0-	-3570	-0-	533	1	30498	2	N	4323	4308	0	4	8	950
							14	4	4755	9							
09	36420	X	33688	-0-	-2732	-0-	504	1	28815	2	N	3959	3897	0	2	8	1010
							4355	9									
10	37293	X	34317	-0-	-2976	-0-	577	1	29235	2	N	3982	4006	0			986
							4380	9									
11	36090	X	31891	-0-	-4199	-0-	582	1	26868	2	N	3741	3706	0	3	8	1018
							4115	9									
12	37293	X	31873	-0-	-5420	-0-	598	1	27129	2	N	3662	3691	0			989
							4028	9									
01	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					N	NO RPT					989

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	42222	X	34517	-0-	-7705	-0-	520	1	30435	2	N	3221	3214	0	4	8	415
							19	4	3543	9							
09	38370	X	32697	-0-	-5673	-0-	499	1	28843	2	N	3047	3092	0	2	8	368
							3352	9									
10	38068	X	33055	-0-	-5013	-0-	562	1	29062	2	N	3100	3038	0			430
							3410	9									
11	35610	X	30896	-0-	-4714	-0-	575	1	27143	2	N	2885	2880	0	3	8	432
							3174	9									
12	35588	X	31006	-0-	-4582	-0-	588	1	27188	2	N	2920	2958	0			394
							3212	9									
01	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					N	NO RPT					394

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	43896	X	19815	-0-	-24081	-0-	13019	4	4870	5	N	1751	1804	0	4	8	286
							1926	9									
09	32970	X	20390	-0-	-12580	-0-	57	1	1635	2	N	1656	1577	0	2	8	363
							4796	5	1822	9							
10	28508	X	28508	-0-	-0-	-0-	833	1	21656	2	N	1737	1760	0			340
							845	5	1911	9							
11	27311	X	27311	-0-	-0-	-0-	1310	1	23799	2	N	1663	1611	0	3	8	389
							96	5	1829	9							
12	19809	X	16023	-0-	-3786	-0-	661	1	10980	2	N	833	799	0			423
							3438	5	916	9							
01	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					N	NO RPT					423

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	35904	X	35904	-0-	-0-	-0-	1042	1	32856	2	N	1822	1814	0	3	8	129
							2	4	2004	9							
09	33918	X	33918	-0-	-0-	-0-	999	1	31123	2	N	1626	1633	0	2	8	120
							1789	9									
10	35397	X	35397	-0-	-0-	-0-	1047	1	32424	2	N	1704	1613	0			211
							1874	9									
11	37132	X	37132	-0-	-0-	-0-	1168	1	33686	2	N	1840	1881	0	4	8	166
							2024	9									
*12	37937	X	37937	-0-	-0-	-0-	1402	1	34230	2	N	1974	2016	0			124
							2171	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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	29078	X	24763	-0-	-4315	-0-	788	1	21288	2	N	1500	1453	0	2	8	659
							157	4	880	5							
09	29430	X	24602	-0-	-4828	-0-	777	1	22152	2	N	1477	1507	0	1	8	628
							1625	9									
10	30411	X	23732	-0-	-6679	-0-	784	1	20335	2	N	1414	1403	0			639
							1555	9									
11	29430	X	20568	-0-	-8862	-0-	959	1	17462	2	N	1198	1203	0	2	8	632
							1318	9									
12	28086	X	27980	-0-	-106	-0-	1469	1	24539	2	N	1685	1682	0			635
							1854	9									
01	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					635

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	40641	X	35786	-0-	-4855	-0-	524	1	30756	2	N	4096	4119	0	4	8	548
							4506	9									
09	39330	X	33384	-0-	-5946	-0-	491	1	28176	2	N	3710	3657	0	2	8	599
							4081	9									
10	40641	X	34010	-0-	-6631	-0-	569	1	29248	2	N	3793	3737	0			655
							4172	9									
11	35610	X	33038	-0-	-2572	-0-	602	1	28226	2	N	3816	3821	0	3	8	647
							4198	9									
12	36146	X	32800	-0-	-3346	-0-	613	1	28273	2	N	3550	3687	0			510
							3905	9									
01	35774	X	NO RPT	-0-	-35774	-0-					N	NO RPT					510

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	57743	X	57743	-0-	-0-	-0-	1968	1	52476	2	N	2460	2385	0	6	8	1095
							593	4	2706	9							
09	43449	X	43449	-0-	-0-	-0-	1371	1	39290	2	N	2141	2193	0	3	8	1040
							2355	9									
10	47616	X	34914	-0-	-12702	-0-	1203	1	31440	2	N	1968	1973	0			1035
							2165	9									
11	46080	X	30647	-0-	-15433	-0-	1494	1	27301	2	N	1639	1568	0	4	8	1102
							1803	9									
12	47616	X	24469	-0-	-23147	-0-	1290	1	21543	2	N	1486	1527	0			1061
							1635	9									
01	47616	X	NO RPT	-0-	-47616	-0-					N	NO RPT					1061

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	49487 X	49487	-0-	-0-	-0-	505	1	13479	2	N	1663	1702	0	5	8	483
						1914	4	31760	5							
09	45660 X	30729	-0-	-14931	-0-	675	1	19382	2	N	1139	1101	0	2	8	519
						9116	5	1253	9							
10	47182 X	20961	-0-	-26221	-0-	668	1	17501	2	N	898	945	0			472
						988	9									
11	43650 X	4663	-0-	-38987	-0-	63	1	1145	2	N	1	30	0	1	8	442
						1	9									
12	47182 X	16663	-0-	-30519	-0-	888	1	14913	2	N	607	562	0			487
						668	9									
01	47182 X	NO RPT	-0-	-47182	-0-					N	NO RPT					487

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

08	61752 X	10561	-0-	-51191	-0-	382	1	10078	2	N	6	20	0	6	8	740
						94	4	7	9							
09	56490 X	1434	-0-	-55056	-0-	3	9			N	3	3	8			740
10	56761 X	-0-	-0-	-56761	-0-					N	-0-					740
11	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					N	-0-					740
12	10571 X	204	-0-	-10367	-0-	12	1	192	2	N	-0-					740
01	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					740

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

08	64480 X	9310	-0-	-55170	-0-	68	1	3319	2	N	1	19	0	1	8	1077
						642	4	5280	5							
09	59550 X	4530	-0-	-55020	-0-	21	1	1193	2	N	1					1078
						3314	5	1	9							
10	60264 X	1558	-0-	-58706	-0-	1540	5			N	-0-					1078
11	56940 X	12981	-0-	-43959	-0-	12979	5	2	9	N	2	2	8			1078
12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					1078
01	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					1078

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

08	59024 X	56510	-0-	-2514	-0-	1845	1	49562	2	N	4168	4139	0	5	8	747
						518	4	4585	9							
09	54960 X	54254	-0-	-706	-0-	1664	1	48263	2	N	3916	3903	0	2	8	758
						4308	9									
10	57009 X	55313	-0-	-1696	-0-	1871	1	49096	2	N	3939	3930	0			767
						4333	9									
11	62252 X	62252	-0-	-0-	-0-	2777	1	55092	2	N	3683	3713	0	4	8	733
						4051	9									
12	57009 X	56410	-0-	-599	-0-	2969	1	49397	2	N	3661	3599	0			795
						4027	9									
01	56513 X	NO RPT	-0-	-56513	-0-					N	NO RPT					795

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

08	40641 X	36282	-0-	-4359	-0-	545	1	30986	2	N	4316	4318	0	4	8	1435
						3	4	4748	9							
09	37530 X	35107	-0-	-2423	-0-	539	1	30083	2	N	4072	4084	0	2	8	1421
						4479	9									
10	38192 X	29106	-0-	-9086	-0-	493	1	24930	2	N	3337	3331	0			1427
						3671	9									
11	36270 X	-0-	-0-	-36270	-0-					N	1	48	0	1	8	1379
*12	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	782	1	37843	2	N	5553	5437	0			1495
						1942	5	6108	9							
01	36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					N	NO RPT					1495

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	28397	X	28397	-0-	-0-	-0-	932	1	24559	2	N	2417	2543	0	7	8	310
							247	4	2659	9							
09	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	782	1	22102	2	N	1981	1791	0	3	8	497
							1390	5	2179	9							
10	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	935	1	24046	2	N	2272	2225	1			544
							2499	9									
11	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	1177	1	21250	2	N	1893	1898	0	5	8	534
							2257	5	2082	9							
*12	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	1301	1	21554	2	N	1904	1920	0			518
							1329	5	2094	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518

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	97061	X	79890	-0-	-17171	-0-	1204	1	76794	2	N	1718	1664	0	4	8	1008
							2	4	1890	9							
09	83670	X	75758	-0-	-7912	-0-	1132	1	72860	2	N	1590	1653	0	2	8	943
							1749	9									
10	85436	X	65667	-0-	-19769	-0-	1185	1	62690	2	N	1628	1553	0			1018
							1791	9									
11	81630	X	56625	-0-	-25005	-0-	1124	1	53891	2	N	1449	1499	0	3	8	965
							1594	9									
12	82088	X	67946	-0-	-14142	-0-	1369	1	64997	2	N	1414	1394	0			985
							1555	9									
01	79887	X	NO RPT	-0-	-79887	-0-					N	NO RPT					985

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	48081	X	46533	-0-	-1548	-0-	673	1	39356	2	N	5815	5761	0	3	8	634
							107	4	6397	9							
09	46530	X	43524	-0-	-3006	-0-	645	1	36849	2	N	5392	5352	0	1	8	673
							5931	9									
10	43338	X	43268	-0-	-70	-0-	717	1	36554	2	N	5366	5315	0			724
							5903	9									
11	41940	X	33675	-0-	-8265	-0-	617	1	28692	2	N	3913	3916	0	2	8	719
							4304	9									
12	46531	X	33278	-0-	-13253	-0-	616	1	28240	2	N	3981	3951	0			749
							4379	9									
01	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT					749

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	40579	X	33989	-0-	-6590	-0-	500	1	29376	2	N	3727	3711	0	4	8	2518
							13	4	4100	9							
09	35820	X	32242	-0-	-3578	-0-	485	1	27919	2	N	3476	3451	0	2	8	2541
							3824	9									
10	36146	X	32866	-0-	-3280	-0-	554	1	28462	2	N	3493	3519	0			2515
							3842	9									
11	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	638	1	29969	2	N	3456	3427	0	3	8	2541
							212	5	3802	9							
12	34906	X	31748	-0-	-3158	-0-	602	1	27496	2	N	3307	3350	0			2498
							3638	9									
01	33976	X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					N	NO RPT					2498

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	32519	X	27513	-0-	-5006	-0-	414	1	24562	2	N	2294	2046	0	4	8	1034
							14	4	2523	9							
09	30270	X	25378	-0-	-4892	-0-	386	1	22476	2	N	2140	2049	0	2	8	1123
							46	5	2354	9							
10	30907	X	25067	-0-	-5840	-0-	426	1	22148	2	N	2095	2098	0			1120
							2305	9									
11	29430	X	25076	-0-	-4354	-0-	470	1	22256	2	N	2025	2050	0	3	8	1092
							11	5	2228	9							
12	29512	X	18740	-0-	-10772	-0-	347	1	16132	2	N	2041	2018	0			1115
							8	5	2245	9							
01	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					N	NO RPT					1115

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	70990	X	65314	-0-	-5676	-0-	2106	1	55636	2	N	5143	5169	0	6	8	796
							1915	4	5657	9							
09	63840	X	62928	-0-	-912	-0-	1953	1	55472	2	N	4871	4865	0	3	8	799
							5358	9									
10	67239	X	63971	-0-	-3268	-0-	2182	1	56337	2	N	4844	4767	0			876
							5328	9									
11	65070	X	60677	-0-	-4393	-0-	2903	1	52551	2	N	4539	4570	0	5	8	840
							4993	9									
12	67239	X	62318	-0-	-4921	-0-	3242	1	53885	2	N	4689	4710	0			819
							5158	9									
01	65317	X	NO RPT	-0-	-65317	-0-					N	NO RPT					819

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	43338	X	35617	-0-	-7721	-0-	532	1	31688	2	N	3086	3038	0	4	8	1357
							2	4	3395	9							
09	37530	X	33283	-0-	-4247	-0-	519	1	29627	2	N	2852	2926	0	2	8	1281
							3137	9									
10	37572	X	33818	-0-	-3754	-0-	583	1	30091	2	N	2858	2851	0			1288
							3144	9									
11	35850	X	31507	-0-	-4343	-0-	594	1	27937	2	N	2696	2667	0	3	8	1314
							2966	9									
12	36239	X	31433	-0-	-4806	-0-	602	1	27832	2	N	2706	2718	0			1302
							2977	9									
01	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					N	NO RPT					1302

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	37944	X	34768	-0-	-3176	-0-	522	1	30482	2	N	3422	3378	0	4	8	1615
							3764	9									
09	35370	X	31758	-0-	-3612	-0-	487	1	27871	2	N	3091	3060	0	2	8	1644
							3400	9									
10	36239	X	33788	-0-	-2451	-0-	582	1	29691	2	N	3195	3274	0			1565
							3515	9									
11	34800	X	32175	-0-	-2625	-0-	604	1	28079	2	N	3042	2984	0	3	8	1620
							3346	9									
12	35371	X	31731	-0-	-3640	-0-	603	1	27617	2	N	2956	2959	0			1617
							3252	9									
01	34782	X	30392	-0-	-4390	-0-	918	1	26321	2	N	2866	2831	0			1652
							3153	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	59675	X	41967	-0-	-17708	-0-	620	1	37022	2	N	3121	2969	0	6	8	1017
							892	5	3433	9							
09	55680	X	38504	-0-	-17176	-0-	604	1	34723	2	N	2888	2926	0	3	8	976
							3177	9									
10	56916	X	51186	-0-	-5730	-0-	908	1	46766	2	N	3153	3120	0			1009
							3468	9									
11	53760	X	47790	-0-	-5970	-0-	913	1	43643	2	N	2902	2922	0	5	8	984
							3192	9									
12	54901	X	47177	-0-	-7724	-0-	918	1	42996	2	N	2822	2832	0			974
							3104	9									
01	51181	X	NO RPT	-0-	-51181	-0-					N	NO RPT					974

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43679	X	31589	-0-	-12090	-0-	487	1	28474	2	N	2214	2087	0	3	8	1107
							193	4	2435	9							
09	51801	X	51801	-0-	-0-	-0-	811	1	46566	2	N	4021	4088	0	2	8	1038
							4423	9									
10	44423	X	42344	-0-	-2079	-0-	720	1	37283	2	N	3946	3970	0			1014
							4341	9									
11	42990	X	38748	-0-	-4242	-0-	723	1	34164	2	N	3510	3479	0	4	8	1041
							3861	9									
12	44423	X	37835	-0-	-6588	-0-	718	1	33357	2	N	3416	3465	0			992
							3758	9									
01	53537	X	NO RPT	-0-	-53537	-0-					N	NO RPT					992

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124806	X	98294	-0-	-26512	-0-	1559	1	94739	2	N	1784	1660	0	6	8	437
							34	4	1962	9							
09	114720	X	91291	-0-	-23429	-0-	1477	1	88046	2	N	1484	1432	0	3	8	486
							1632	9									
10	112313	X	90863	-0-	-21450	-0-	1611	1	85541	2	N	1533	1579	0			440
							1686	9									
11	103650	X	85958	-0-	-17692	-0-	1702	1	82821	2	N	1294	1260	0	5	8	469
							1423	9									
12	102300	X	83900	-0-	-18400	-0-	1699	1	80744	2	N	1291	1270	0			490
							1420	9									
01	98301	X	NO RPT	-0-	-98301	-0-					N	NO RPT					490

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68231	X	59262	-0-	-8969	-0-	889	1	53234	2	N	4557	4479	0	5	8	868
							126	4	5013	9							
09	63750	X	56160	-0-	-7590	-0-	859	1	50342	2	N	4224	4195	0	2	8	895
							4646	9									
10	64573	X	57344	-0-	-7229	-0-	989	1	51695	2	N	4198	4255	0			838
							4618	9									
11	60570	X	54613	-0-	-5957	-0-	1033	1	49418	2	N	3773	3736	0	4	8	871
							4150	9									
12	60884	X	54505	-0-	-6379	-0-	1059	1	49251	2	N	3774	3765	0			880
							4151	9									
01	59272	X	NO RPT	-0-	-59272	-0-					N	NO RPT					880

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38068	X	32320	-0-	-5748	-0-	479	1	27781	2	N	3690	3716	0	4	8	169
							1	4	4059	9							
09	35100	X	30967	-0-	-4133	-0-	459	1	26092	2	N	3476	3439	0	2	8	204
							3824	9									
10	35402	X	28866	-0-	-6536	-0-	447	1	23581	2	N	3063	3051	0			216
							880	5	3369	9							
11	33090	X	29624	-0-	-3466	-0-	545	1	25290	2	N	3431	3379	0	4	8	264
							3774	9									
12	33604	X	30478	-0-	-3126	-0-	574	1	26152	2	N	3271	3339	0			196
							3598	9									
01	32333	X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					N	NO RPT					196

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	110112	X	96463	-0-	-13649	-0-	2770	1	87321	2	N	5735	5745	0	7	8	2849
							63	4	6309	9							
09	103470	X	90258	-0-	-13212	-0-	2592	1	80797	2	N	5478	5440	0	3	8	2884
							6026	9									
10	104036	X	91683	-0-	-12353	-0-	2666	1	82768	2	N	5542	5496	0			2930
							6096	9									
11	98700	X	84842	-0-	-13858	-0-	2682	1	75336	2	N	5203	5228	0	4	8	2901
							5723	9									
12	100502	X	87024	-0-	-13478	-0-	3203	1	78091	2	N	5199	5175	0			2925
							5719	9									
01	96472	X	NO RPT	-0-	-96472	-0-					N	NO RPT					2925

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	39959	X	38628	-0-	-1331	-0-	576	1	33636	2	N	3916	3930	0	6	8	2711
							108	4	4308	9							
09	38670	X	36843	-0-	-1827	-0-	561	1	32151	2	N	3728	3772	0	3	8	2664
							4101	9									
10	39959	X	37344	-0-	-2615	-0-	637	1	32523	2	N	3735	3707	0			2692
							4109	9									
11	38310	X	35858	-0-	-2452	-0-	668	1	31135	2	N	3559	3567	0	5	8	2679
							3915	9									
12	39587	X	35449	-0-	-4138	-0-	672	1	30803	2	N	3480	3389	0			2770
							3828	9									
01	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT					2770

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	45291	X	39046	-0-	-6245	-0-	576	1	32945	2	N	5011	4955	0	5	8	2516
							13	4	5512	9							
09	41160	X	37065	-0-	-4095	-0-	557	1	31226	2	N	4704	4695	0	2	8	2523
							5174	9									
10	41943	X	37604	-0-	-4339	-0-	638	1	31642	2	N	4701	4718	0			2506
							5171	9									
11	39210	X	34841	-0-	-4369	-0-	635	1	28703	2	N	4394	4421	0	4	8	2475
							4833	9									
12	40145	X	34743	-0-	-5402	-0-	642	1	29186	2	N	4423	4380	0			2518
							4865	9									
01	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					2518

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	52638	X	44681	-0-	-7957	-0-	646	1	37552	2	N	5815	5928	0	5	8	875
							86	4	6397	9							
09	48270	X	47038	-0-	-1232	-0-	700	1	39882	2	N	5808	5907	0	2	8	774
							6389	9									
10	48577	X	47227	-0-	-1350	-0-	778	1	39752	2	N	6019	5929	0			864
							6621	9									
11	45540	X	40493	-0-	-5047	-0-	733	1	34068	2	N	5150	5157	0	4	8	853
							5665	9									
12	46376	X	41100	-0-	-5276	-0-	763	1	34759	2	N	5050	5136	0			767
							5555	9									
01	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT					767

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	38285	X	37220	-0-	-1065	-0-	559	1	32484	2	N	3663	3615	0	5	8	440
							148	4	4029	9							
09	37050	X	35372	-0-	-1678	-0-	541	1	31040	2	N	3406	3398	0	2	8	446
							3747	9									
10	38161	X	34542	-0-	-3619	-0-	592	1	30226	2	N	3329	3488	0			287
							3662	9									
11	36450	X	33614	-0-	-2836	-0-	626	1	29257	2	N	3209	3071	0	4	8	421
							3530	9									
12	37665	X	31564	-0-	-6101	-0-	592	1	27434	2	N	3034	3043	0			412
							3337	9									
01	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					N	NO RPT					412

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	138601	X	111436	-0-	-27165	-0-	3399	1	107151	2	N	484	453	0	7	8	579
							354	4	532	9							
09	118620	X	104705	-0-	-13915	-0-	3230	1	100684	2	N	526	452	0	3	8	650
							579	9									
10	122109	X	104063	-0-	-18046	-0-	3225	1	100139	2	N	460	432	0			678
							506	9									
11	116160	X	95825	-0-	-20335	-0-	3237	1	90905	2	N	438	439	0	5	8	672
							482	9									
12	115382	X	96687	-0-	-18695	-0-	3788	1	92361	2	N	480	514	0			638
							528	9									
01	111445	X	NO RPT	-0-	-111445	-0-					N	NO RPT					638

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	83700	X	3500	-0-	-80200	-0-	104	1	3275	2	N	80	24	0			3146
							33	4	88	9							
09	78390	X	42096	-0-	-36294	-0-	1202	1	37529	2	N	2938	2899	0	4	8	3181
							3232	9									
10	78182	X	53508	-0-	-24674	-0-	1518	1	47291	2	N	4149	4199	0			3131
							4564	9									
11	73710	X	52922	-0-	-20788	-0-	1655	1	46406	2	N	3988	3977	0	5	8	3137
							4387	9									
12	74369	X	56117	-0-	-18252	-0-	2027	1	49495	2	N	4120	4120	0			3137
							4532	9									
01	53506	X	NO RPT	-0-	-53506	-0-					N	NO RPT					3137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	37851	X	34670	-0-	-3181	-0-	500	1	28884	2	N	4745	4760	0	5	8	-0-
							66	4	5220	9							
09	33810	X	32702	-0-	-1108	-0-	480	1	27316	2	N	4408	4405	0	2	8	1
							4849	9									
10	35619	X	33300	-0-	-2319	-0-	549	1	27831	2	N	4423	4400	0			24
							4865	9									
11	34470	X	31690	-0-	-2780	-0-	572	1	26424	2	N	4221	4241	0	4	8	-0-
							4643	9									
12	35619	X	31555	-0-	-4064	-0-	582	1	26357	2	N	4155	4119	0			36
							4571	9									
01	34658	X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					N	NO RPT					36

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	38378	X	36945	-0-	-1433	-0-	530	1	31070	2	N	4835	4819	0	5	8	545
							26	4	5319	9							
09	35610	X	35016	-0-	-594	-0-	515	1	29489	2	N	4523	4492	0	2	8	574
							4975	9									
10	37758	X	36424	-0-	-1334	-0-	600	1	30736	2	N	4594	4635	0			533
							5053	9									
11	36540	X	33728	-0-	-2812	-0-	608	1	28416	2	N	4263	4165	0	4	8	627
							4689	9									
12	37758	X	33637	-0-	-4121	-0-	618	1	28481	2	N	4103	4225	0			505
							4513	9									
01	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					N	NO RPT					505

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133765	X	108788	-0-	-24977	-0-	3599	1	95205	2	N	8908	8859	0	7	8	119
							185	4	9799	9							
09	125850	X	105431	-0-	-20419	-0-	3281	1	93304	2	N	7987	7989	0	3	8	114
							8786	9									
10	124310	X	101241	-0-	-23069	-0-	3475	1	89935	2	N	7116	7075	0			155
							7828	9									
11	114810	X	92335	-0-	-22475	-0-	4467	1	81052	2	N	6163	6060	0	5	8	253
							6779	9									
12	116219	X	89629	-0-	-26590	-0-	4711	1	78473	2	N	5858	5815	0			296
							6444	9									
01	108934	X	NO RPT	-0-	-108934	-0-					N	NO RPT					296

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 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	121148	X	95990	-0-	-25158	-0-	3094	1	81445	2	N	10378	10407	0	9	8	951
							35	4	11416	9							
09	104760	X	92961	-0-	-11799	-0-	2802	1	79360	2	N	9375	9336	0	4	8	986
							10313	9									
10	102641	X	91246	-0-	-11395	-0-	3053	1	78743	2	N	8587	8597	0			976
							9446	9									
11	96330	X	83267	-0-	-13063	-0-	3940	1	71188	2	N	7372	7387	0	7	8	954
							8109	9									
12	99541	X	80819	-0-	-18722	-0-	4167	1	69020	2	N	6925	7018	0			861
							7618	9									
01	96069	X	NO RPT	-0-	-96069	-0-					N	NO RPT					861

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160302	X	160302	-0-	-0-	-0-	5332	1	140793	2	N	12770	12508	0	19	8	1222
							130	4	14047	9							
09	152508	X	152508	-0-	-0-	-0-	4763	1	135322	2	N	11292	11209	0	9	8	1296
							12421	9									
10	149419	X	149419	-0-	-0-	-0-	5143	1	132936	2	N	10300	10188	0			1408
							11330	9									
11	138787	X	138787	-0-	-0-	-0-	6739	1	122032	2	N	9011	8943	0	15	8	1461
							9912	9									
*12	133733	X	133733	-0-	-0-	-0-	7075	1	117507	2	N	8317	8251	0			1527
							9149	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1527

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

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

08	0		251	-0-	251	251	91	1	160	4	N	-0-					-0-
09	11859	X	NO RPT	-0-	-11859	-0-					N	NO RPT					-0-
10	149260	X	149260	-0-	-0-	-0-	4486	1	139721	2	N	4561	4590	0			217
							5017	9									
11	160998	X	160998	-0-	-0-	-0-	5307	1	148762	2	N	4669	4675	0	12	8	199
							5136	9									
*12	DELQ PR		165918	-0-	165918	165918	6341	1	154834	2	N	4301	4345	0			155
							4731	9									
01	122543	X	NO RPT	-0-	-122543	43375					N	NO RPT					155

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
WISE STATE 35-38 WELL #: 3H RRCID -> 290205 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9455 - 16660

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	0			264
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

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	51342	X	51342	-0-	-0-	-0-	1994	1	46410	2	Y	2669	2658	0			54
							2	4	2936	9							
09	31106	X	31106	-0-	-0-	-0-	1129	1	29367	2	Y	553	597	0			10
							2	4	608	9							
10	42753	X	42753	-0-	-0-	-0-	1716	1	39301	2	Y	1578	1563	0			25
							1736	9									
11	68940	X	68940	-0-	-0-	-0-	2914	1	61757	2	Y	3872	3828	0			69
							10	4	4259	9							
*12	39724	X	39724	-0-	-0-	-0-	1686	1	33654	2	Y	3982	3959	0			92
							4	4	4380	9							
*01	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	1555	1	29386	2	Y	2629	2664	0			57
							7	4	2892	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

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

08	116131	X	116131	-0-	-0-	-0-	4598	1	107112	2	Y	4016	3995	0			81
							3	4	4418	9							
09	126607	X	126607	-0-	-0-	-0-	4512	1	117456	2	Y	4211	4214	0			78
							7	4	4632	9							
10	117046	X	117046	-0-	-0-	-0-	4714	1	108065	2	Y	3879	3896	0			61
							4267	9									
11	99168	X	99168	-0-	-0-	-0-	4326	1	91714	2	Y	2830	2841	0			50
							15	4	3113	9							
*12	134651	X	134651	-0-	-0-	-0-	6244	1	124479	2	Y	3555	3522	0			83
							17	4	3911	9							
*01	132870	X	132870	-0-	-0-	-0-	6446	1	121706	2	Y	4263	4254	0			92
							29	4	4689	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

08	65115	X	65115	-0-	-0-	-0-	2525	1	58793	2	Y	3449	3422	0			70
							3	4	3794	9							
09	66545	X	66545	-0-	-0-	-0-	2322	1	60414	2	Y	3459	3465	0			64
							4	4	3805	9							
10	52845	X	52845	-0-	-0-	-0-	2071	1	47437	2	Y	3034	3050	0			48
							3337	9									
11	41384	X	41384	-0-	-0-	-0-	1740	1	36819	2	Y	2563	2566	0			45
							6	4	2819	9							
*12	48087	X	48087	-0-	-0-	-0-	2158	1	43046	2	Y	2615	2599	0			61
							6	4	2877	9							
*01	45861	X	45861	-0-	-0-	-0-	2151	1	40623	2	Y	2797	2797	0			61
							10	4	3077	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85140	X	85140	-0-	-0-	-0-	3413	1	79441	2	Y	2075	2060	0			42
							3	4	2283	9							
09	74172	X	74172	-0-	-0-	-0-	2643	1	68831	2	Y	2449	2446	0			45
							4	4	2694	9							
10	38758	X	38758	-0-	-0-	-0-	1518	1	34710	2	Y	2300	2309	0			36
							2530	9									
11	78463	X	78463	-0-	-0-	-0-	3460	1	73340	2	Y	1500	1509	0			27
							13	4	1650	9							
*12	73352	X	73352	-0-	-0-	-0-	3409	1	68027	2	Y	1734	1721	0			40
							9	4	1907	9							
*01	70600	X	70600	-0-	-0-	-0-	3434	1	64838	2	Y	2102	2096	0			46
							16	4	2312	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193570	X	193570	-0-	-0-	-0-	6021	1	174958	2	N	11401	11364	0			115
							50	4	12541	9							
09	199222	X	199222	-0-	-0-	-0-	6383	1	180415	2	N	11257	11224	0			148
							41	4	12383	9							
10	195694	X	195694	-0-	-0-	-0-	6695	1	177224	2	N	10665	10693	0			120
							43	4	11732	9							
*11	176898	X	176898	-0-	-0-	-0-	6032	1	159855	2	N	9969	10005	0			84
							45	4	10966	9							
*12	180510	X	180510	-0-	-0-	-0-	5821	1	162697	2	N	10851	10804	0			131
							56	4	11936	9							
*01	183320	X	183320	-0-	-0-	-0-	7320	1	164132	2	N	10740	10769	0			102
							54	4	11814	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-					884
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	568	1			316
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

08	126425	X	126425	-0-	-0-	-0-	5028	1	117036	2	Y	3961	3942	0			80
							4	4	4357	9							
09	123137	X	123137	-0-	-0-	-0-	4399	1	114493	2	Y	3854	3863	0			71
							6	4	4239	9							
10	109281	X	109281	-0-	-0-	-0-	4409	1	101080	2	Y	3447	3464	0			54
							3792	9									
11	43263	X	43263	-0-	-0-	-0-	1849	1	39208	2	Y	2000	2019	0			35
							6	4	2200	9							
*12	70836	X	70836	-0-	-0-	-0-	3236	1	64522	2	Y	2791	2761	0			65
							8	4	3070	9							
*01	82242	X	82242	-0-	-0-	-0-	3956	1	74736	2	Y	3212	3207	0			70
							17	4	3533	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	108676	X	108676	-0-	-0-	-0-	4196	1	97742	2	Y	6123	6092	0			124
							3	4	6735	9							
09	89804	X	89804	-0-	-0-	-0-	3071	1	79950	2	Y	6162	6172	0			114
							5	4	6778	9							
10	82339	X	82339	-0-	-0-	-0-	3163	1	72507	2	Y	6063	6081	0			96
							6669	9									
11	95337	X	95337	-0-	-0-	-0-	4070	1	86245	2	Y	4553	4568	0			81
							14	4	5008	9							
*12	96788	X	96788	-0-	-0-	-0-	4358	1	86952	2	Y	4969	4935	0			115
							12	4	5466	9							
*01	76353	X	76353	-0-	-0-	-0-	3576	1	67528	2	Y	4757	4769	0			103
							16	4	5233	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

08	193653 X	193653	-0-	-0-	-0-	6060	1	176022	2	N	10474	10439	0			105
						50	4	11521	9							
09	216439 X	216439	-0-	-0-	-0-	6988	1	197483	2	N	10839	10802	0			142
						45	4	11923	9							
10	209725 X	209725	-0-	-0-	-0-	7250	1	191830	2	N	9636	9669	0			109
						45	4	10600	9							
*11	193076 X	193076	-0-	-0-	-0-	6660	1	176679	2	N	8809	8844	0			74
						47	4	9690	9							
*12	198498 X	198498	-0-	-0-	-0-	6497	1	181701	2	N	9308	9269	0			113
						61	4	10239	9							
*01	211409 X	211409	-0-	-0-	-0-	8604	1	192920	2	N	8925	8953	0			85
						67	4	9818	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

*06	62229 X	62229	-0-	-0-	-0-	390	1	52467	2	N	8520	8703	0	22	8	506
						9372	9									
07	68223 X	68223	-0-	-0-	-0-	1463	1	57908	2	N	8047	8071	0			482
						8852	9									
08	62027 X	62027	-0-	-0-	-0-	1511	1	52798	2	N	7016	6950	0			548
						7718	9									
09	65291 X	65291	-0-	-0-	-0-	1511	1	56054	2	N	7024	7220	0			352
						7726	9									
10	69520 X	69520	-0-	-0-	-0-	1463	1	60137	2	N	7200	7017	0			535
						7920	9									
11	66030 X	49351	-0-	-16679	-0-	1511	1	42328	2	N	5011	5191	0			355
						5512	9									
*12	68231 X	65901	-0-	-2330	-0-	1073	1	56787	2	N	7310	7201	0			464
						8041	9									
01	69533 X	63048	-0-	-6485	-0-	55634	2	7414	9	N	6740	6604	0			600

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
08	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	1150	1	33968	2	Y	5552	5563	0			27
							8	4	6107	9							
09	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	1326	1	38018	2	Y	6023	6000	0			50
							8	4	6625	9							
10	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	1292	1	34742	2	Y	5254	5268	0			36
							8	4	5779	9							
*11	48345	X	48345	-0-	-0-	-0-	1534	1	41274	2	Y	5023	4932	0			127
							12	4	5525	9							
*12	39060	X	36489	-0-	-2571	-0-	1044	1	29615	2	Y	5293	5339	0			81
							8	4	5822	9							
*01	72549	X	72549	-0-	-0-	-0-	2401	1	54611	2	Y	14109	14115	0			75
							17	4	15520	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				127
*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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				435
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				435
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				435
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	98	188	1		345
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				345
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				345

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-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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-						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 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	70204	X	70204	-0-	-0-	-0-	2080	1	61346	2	Y	6147	6154	0			29
							16	4	6762	9							
09	70097	X	70097	-0-	-0-	-0-	2143	1	61377	2	Y	5965	5944	0			50
							15	4	6562	9							
10	46717	X	43373	-0-	-3344	-0-	1381	1	37024	2	Y	4507	4526	0			31
							10	4	4958	9							
*11	45210	X	9794	-0-	-35416	-0-	311	1	8256	2	Y	1114	1117	0			28
							2	4	1225	9							
*12	46717	X	11829	-0-	-34888	-0-	333	1	9424	2	Y	1880	1879	0			29
							4	4	2068	9							
01	44950	X	24468	-0-	-20482	-0-	933	1	21209	2	Y	2107	2125	0			11
							8	4	2318	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47027	X	47027	-0-	-0-	-0-	1315	1	38805	2	Y	6270	6281	0			30
							10	4	6897	9							
09	49489	X	49489	-0-	-0-	-0-	1435	1	41105	2	Y	6307	6285	0			52
							11	4	6938	9							
10	42755	X	42755	-0-	-0-	-0-	1304	1	35075	2	Y	5787	5799	0			40
							10	4	6366	9							
*11	37680	X	4279	-0-	-33401	-0-	136	1	3728	2	Y	377	407	0			10
							415	9									
*12	38936	X	19453	-0-	-19483	-0-	494	1	14177	2	Y	4343	4287	0			66
							5	4	4777	9							
01	38967	X	8196	-0-	-30771	-0-	192	1	4473	2	Y	3210	3259	0			17
							3531	9									

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70035	X	70035	-0-	-0-	-0-	2728	1	63513	2	Y	3447	3432	0			70
							2	4	3792	9							
09	57360	X	57360	-0-	-0-	-0-	2045	1	53215	2	Y	1906	1941	0			35
							3	4	2097	9							
10	86361	X	86361	-0-	-0-	-0-	3463	1	79360	2	Y	3216	3200	0			51
							3538	9									
11	68836	X	68836	-0-	-0-	-0-	2873	1	60884	2	Y	4608	4577	0			82
							10	4	5069	9							
*12	43122	X	43122	-0-	-0-	-0-	1889	1	37726	2	Y	3184	3192	0			74
							5	4	3502	9							
*01	46004	X	46004	-0-	-0-	-0-	2161	1	40841	2	Y	2721	2736	0			59
							9	4	2993	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71187	X	71187	-0-	-0-	-0-	2755	1	64165	2	Y	3876	3839	0			78
							3	4	4264	9							
09	82851	X	82851	-0-	-0-	-0-	2914	1	75842	2	Y	3718	3727	0			69
							5	4	4090	9							
10	93237	X	93237	-0-	-0-	-0-	3699	1	84773	2	Y	4332	4333	0			68
							4765	9									
11	110692	X	110692	-0-	-0-	-0-	4649	1	98490	2	Y	6851	6798	0			121
							17	4	7536	9							
*12	105726	X	105726	-0-	-0-	-0-	4720	1	94185	2	Y	6190	6167	0			144
							12	4	6809	9							
*01	81995	X	81995	-0-	-0-	-0-	3851	1	72739	2	Y	4897	4935	0			106
							18	4	5387	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
08	61659	X	46395	-0-	-15264	-0-	1312	1	38773	2	Y	5727	5737	0			27
							10	4	6300	9							
09	59670	X	46493	-0-	-13177	-0-	1359	1	38926	2	Y	5636	5616	0			47
							8	4	6200	9							
10	61659	X	41122	-0-	-20537	-0-	1279	1	34206	2	Y	5117	5129	0			35
							8	4	5629	9							
*11	50070	X	43317	-0-	-6753	-0-	1358	1	36426	2	Y	5021	4929	0			127
							10	4	5523	9							
*12	66927	X	66927	-0-	-0-	-0-	2126	1	60302	2	Y	4072	4137	0			62
							20	4	4479	9							
*01	81178	X	81178	-0-	-0-	-0-	2945	1	66843	2	Y	10334	10341	0			55
							23	4	11367	9							

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
08	64976	X	64555	-0-	-421	-0-	1875	1	55275	2	Y	6715	6725	0			32
							18	4	7387	9							
09	62880	X	60915	-0-	-1965	-0-	1806	1	51765	2	Y	6666	6643	0			55
							11	4	7333	9							
10	60636	X	55814	-0-	-4822	-0-	1765	1	47413	2	Y	6023	6037	0			41
							11	4	6625	9							
*11	62490	X	48130	-0-	-14360	-0-	1503	1	40408	2	Y	5642	5540	0			143
							13	4	6206	9							
*12	64542	X	38992	-0-	-25550	-0-	1083	1	30835	2	Y	6421	6466	0			98
							11	4	7063	9							
*01	72942	X	72942	-0-	-0-	-0-	2754	1	62621	2	Y	6858	6920	0			36
							23	4	7544	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
08	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	1381	1	40683	2	Y	6052	6064	0			29
							11	4	6657	9							
09	46502	X	46502	-0-	-0-	-0-	1355	1	38854	2	Y	5711	5693	0			47
							11	4	6282	9							
10	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	1421	1	38171	2	Y	5098	5110	0			35
							11	4	5608	9							
*11	51072	X	51072	-0-	-0-	-0-	1625	1	43754	2	Y	5164	5068	0			131
							13	4	5680	9							
*12	46085	X	46085	-0-	-0-	-0-	1365	1	38812	2	Y	5359	5408	0			82
							13	4	5895	9							
01	45911	X	43121	-0-	-2790	-0-	1555	1	35270	2	Y	5714	5766	0			30
							11	4	6285	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 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	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 #: 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66402	X	45043	-0-	-21359	-0-	1170	1	34562	2	N	8457	8470	0			41
							8	4	9303	9							
09	64260	X	52172	-0-	-12088	-0-	1443	1	41260	2	N	8598	8568	0			71
							11	4	9458	9							
10	61727	X	61727	-0-	-0-	-0-	1914	1	51262	2	N	7762	7780	0			53
							13	4	8538	9							
*11	59070	X	3783	-0-	-55287	-0-	122	1	3273	2	N	353	397	0			9
							388	9									
*12	53909	X	10707	-0-	-43202	-0-	313	1	8840	2	N	1411	1398	0			22
							2	4	1552	9							
01	61721	X	26969	-0-	-34752	-0-	874	1	19864	2	N	5659	5651	0			30
							6	4	6225	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73129	X	45828	-0-	-27301	-0-	1243	1	36688	2	N	7170	7182	0			34
							10	4	7887	9							
09	65310	X	58637	-0-	-6673	-0-	1707	1	48942	2	N	7252	7226	0			60
							11	4	7977	9							
10	64697	X	54857	-0-	-9840	-0-	1694	1	45525	2	N	6933	6946	0			47
							12	4	7626	9							
*11	57120	X	3599	-0-	-53521	-0-	122	1	3175	2	N	272	312	0			7
							3	4	299	9							
*12	60605	X	9205	-0-	-51400	-0-	271	1	7623	2	N	1187	1176	0			18
							5	4	1306	9							
01	60605	X	11349	-0-	-49256	-0-	357	1	8050	2	N	2672	2676	0			14
							3	4	2939	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 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	56575	X	51873	-0-	-4702	-0-	1431	1	42191	2	N	7487	7498	0			36
							15	4	8236	9							
09	54750	X	49321	-0-	-5429	-0-	1364	1	39099	2	N	8045	8014	0			67
							8	4	8850	9							
10	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	1628	1	43635	2	N	6638	6660	0			45
							10	4	7302	9							
*11	50220	X	2987	-0-	-47233	-0-	92	1	2557	2	N	307	344	0			8
							338	9									
*12	51863	X	5487	-0-	-46376	-0-	155	1	4498	2	N	758	754	0			12
							834	9									
01	52576	X	-0-	-0-	-52576	-0-					N	57	69	0			-0-

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
08	46686	X	38817	-0-	-7869	-0-	1023	1	30184	2	N	6910	6920	0			33
							9	4	7601	9							
09	45180	X	39893	-0-	-5287	-0-	1101	1	31579	2	N	6550	6529	0			54
							8	4	7205	9							
10	44857	X	34859	-0-	-9998	-0-	1043	1	27891	2	N	5381	5398	0			37
							6	4	5919	9							
*11	38460	X	-0-	-0-	-38460	-0-					N	-0-	37	0			-0-
*12	41230	X	12417	-0-	-28813	-0-	400	1	11396	2	N	560	551	0			9
							5	4	616	9							
*01	130380	X	130380	-0-	-0-	-0-	4255	1	96745	2	N	26679	26546	0			142
							33	4	29347	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	55465	X	55465	-0-	-0-	-0-	1582	1	46634	2	N	6573	6585	0			31
							19	4	7230	9							
09	56193	X	56193	-0-	-0-	-0-	1649	1	47194	2	N	6671	6647	0			55
							12	4	7338	9							
10	45797	X	45797	-0-	-0-	-0-	1447	1	38680	2	N	5144	5164	0			35
							12	4	5658	9							
*11	30780	X	-0-	-0-	-30780	-0-					N	-0-	35	0			-0-
*12	31806	X	7915	-0-	-23891	-0-	234	1	6546	2	N	1030	1014	0			16
							2	4	1133	9							
01	31806	X	19851	-0-	-11955	-0-	624	1	14093	2	N	4662	4653	0			25
							6	4	5128	9							

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
08	55955	X	53313	-0-	-2642	-0-	1493	1	44035	2	N	7066	7077	0			34
							12	4	7773	9							
09	54150	X	53241	-0-	-909	-0-	1531	1	43827	2	N	7158	7133	0			59
							9	4	7874	9							
10	51677	X	40267	-0-	-11410	-0-	1219	1	32747	2	N	5723	5743	0			39
							6	4	6295	9							
*11	51600	X	-0-	-0-	-51600	-0-					N	-0-	39	0			-0-
*12	55025	X	4917	-0-	-50108	-0-	137	1	3958	2	N	747	736	0			11
							822	9									
01	55025	X	17545	-0-	-37480	-0-	574	1	13098	2	N	3518	3510	0			19
							3	4	3870	9							

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
08	142223	X	142223	-0-	-0-	-0-	4255	1	123696	2	N	12942	12928	0			130
							36	4	14236	9							
09	194073	X	194073	-0-	-0-	-0-	6030	1	170437	2	N	15968	15889	0			209
							41	4	17565	9							
10	153232	X	153232	-0-	-0-	-0-	5025	1	132898	2	N	13886	13939	0			156
							34	4	15275	9							
*11	162131	X	162131	-0-	-0-	-0-	5259	1	139495	2	N	15765	15789	0			132
							35	4	17342	9							
*12	161729	X	161729	-0-	-0-	-0-	4916	1	137648	2	N	17384	17306	0			210
							43	4	19122	9							
*01	146554	X	146554	-0-	-0-	-0-	5470	1	122813	2	N	16575	16627	0			158
							38	4	18233	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
08	137338	X	137338	-0-	-0-	-0-	4230	1	122848	2	N	9296	9270	0			94
							34	4	10226	9							
09	130291	X	130291	-0-	-0-	-0-	4177	1	118096	2	N	7264	7263	0			95
							28	4	7990	9							
10	89524	X	89524	-0-	-0-	-0-	2981	1	78995	2	N	6845	6863	0			77
							18	4	7530	9							
*11	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	1606	1	42631	2	N	7302	7318	0			61
							10	4	8032	9							
*12	60687	X	60687	-0-	-0-	-0-	1852	1	51814	2	N	6368	6352	0			77
							16	4	7005	9							
*01	49400	X	49400	-0-	-0-	-0-	1751	1	39278	2	N	7598	7603	0			72
							13	4	8358	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

08	39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	1537	1	35752	2	N	2329	2333	0			47
						2562	9									
09	60242 X	60242	-0-	-0-	-0-	2086	1	54289	2	N	3513	3495	0			65
						3	4	3864	9							
10	77782 X	77782	-0-	-0-	-0-	3035	1	69554	2	N	4721	4711	0			75
						5193	9									
11	64609 X	64609	-0-	-0-	-0-	2759	1	58462	2	N	3071	3092	0			54
						10	4	3378	9							
*12	66434 X	66434	-0-	-0-	-0-	2990	1	59632	2	N	3458	3432	0			80
						8	4	3804	9							
*01	68825 X	68825	-0-	-0-	-0-	3243	1	61247	2	N	3928	3923	0			85
						14	4	4321	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

08	69185 X	69185	-0-	-0-	-0-	2670	1	62182	2	N	3936	3914	0			80
						3	4	4330	9							
09	73128 X	73128	-0-	-0-	-0-	2544	1	66189	2	N	3992	3998	0			74
						4	4	4391	9							
10	77105 X	77105	-0-	-0-	-0-	3058	1	70079	2	N	3607	3624	0			57
						3968	9									
11	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	2618	1	55513	2	N	2545	2557	0			45
						8	4	2800	9							
*12	65221 X	65221	-0-	-0-	-0-	2955	1	58956	2	N	3002	2977	0			70
						8	4	3302	9							
*01	67402 X	67402	-0-	-0-	-0-	3201	1	60457	2	N	3391	3387	0			74
						14	4	3730	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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

08	52626 X	52626	-0-	-0-	-0-	2068	1	48170	2	N	2170	2166	0			44
						1	4	2387	9							
09	63291 X	63291	-0-	-0-	-0-	2201	1	57314	2	N	3430	3411	0			63
						3	4	3773	9							
10	70971 X	70971	-0-	-0-	-0-	2794	1	64079	2	N	3725	3729	0			59
						4098	9									
11	63534 X	63534	-0-	-0-	-0-	2713	1	57483	2	N	3026	3031	0			54
						9	4	3329	9							
*12	61468 X	61468	-0-	-0-	-0-	2789	1	55642	2	N	2754	2744	0			64
						8	4	3029	9							
*01	65145 X	65145	-0-	-0-	-0-	3109	1	58726	2	N	2995	2994	0			65
						15	4	3295	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45483 X	45483	-0-	-0-	-0-	1795	1	41828	2	N	1690	1689	0			34
						1	4	1859	9							
09	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	2062	1	53638	2	N	2811	2793	0			52
						3	4	3092	9							
10	67614 X	67614	-0-	-0-	-0-	2673	1	61265	2	N	3342	3341	0			53
						3676	9									
11	53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	2280	1	48338	2	N	2730	2735	0			48
						8	4	3003	9							
*12	52546 X	52546	-0-	-0-	-0-	2364	1	47160	2	N	2742	2726	0			64
						6	4	3016	9							
*01	58465 X	58465	-0-	-0-	-0-	2788	1	52664	2	N	2728	2733	0			59
						12	4	3001	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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

08	146454 X	146454	-0-	-0-	-0-	4715	1	136985	2	N	4285	4277	0			43
						40	4	4714	9							
09	138540 X	138540	-0-	-0-	-0-	4590	1	129717	2	N	3822	3815	0			50
						29	4	4204	9							
10	152721 X	152721	-0-	-0-	-0-	5392	1	142579	2	N	4286	4288	0			48
						35	4	4715	9							
*11	148191 X	148191	-0-	-0-	-0-	5225	1	138458	2	N	4062	4076	0			34
						40	4	4468	9							
*12	163596 X	163596	-0-	-0-	-0-	5480	1	153248	2	N	4379	4360	0			53
						51	4	4817	9							
*01	186829 X	186829	-0-	-0-	-0-	7779	1	174453	2	N	4124	4138	0			39
						61	4	4536	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39339	X	25401	-0-	-13938	-0-	895	1	20801	2	N	3367	3322	0			68
							1	4	3704	9							
09	38070	X	33368	-0-	-4702	-0-	1097	1	28528	2	N	3402	3407	0			63
							1	4	3742	9							
10	37386	X	36435	-0-	-951	-0-	1353	1	31011	2	N	3701	3706	0			58
							4071	9									
11	34243	X	34243	-0-	-0-	-0-	1399	1	29673	2	N	2878	2885	0			51
							5	4	3166	9							
*12	34472	X	27502	-0-	-6970	-0-	1118	1	22304	2	N	3706	3671	0			86
							3	4	4077	9							
01	36425	X	32438	-0-	-3987	-0-	1421	1	26824	2	N	3805	3809	0			82
							7	4	4186	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 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	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 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

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 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

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 BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

08	133596	X	133596	-0-	-0-	-0-	4009	1	116531	2	N	11837	11803	0			119
							35	4	13021	9							
09	142865	X	142865	-0-	-0-	-0-	4450	1	125806	2	N	11434	11403	0			150
							32	4	12577	9							
10	126303	X	126303	-0-	-0-	-0-	4264	1	112709	2	N	8454	8509	0			95
							31	4	9299	9							
*11	146394	X	146394	-0-	-0-	-0-	4899	1	129955	2	N	10457	10464	0			88
							37	4	11503	9							
*12	144695	X	144695	-0-	-0-	-0-	4582	1	128284	2	N	10715	10673	0			130
							42	4	11787	9							
*01	147065	X	147065	-0-	-0-	-0-	5743	1	128823	2	N	11321	11343	0			108
							46	4	12453	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

08	180984	X	180984	-0-	-0-	-0-	5313	1	156743	2	N	17165	17200	0			79
							46	4	18882	9							
09	183279	X	183279	-0-	-0-	-0-	5544	1	158848	2	N	17135	17085	0			129
							38	4	18849	9							
10	172542	X	172542	-0-	-0-	-0-	5597	1	150115	2	N	15266	15314	0			81
							37	4	16793	9							
*11	151446	X	151446	-0-	-0-	-0-	4884	1	131158	2	N	13970	13887	0			164
							37	4	15367	9							
*12	176108	X	176108	-0-	-0-	-0-	5401	1	153456	2	N	15636	15692	0			108
							51	4	17200	9							
*01	177127	X	177127	-0-	-0-	-0-	6737	1	153125	2	N	15650	15661	0			97
							50	4	17215	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	286260	X	286260	-0-	-0-	-0-	8729	1	257528	2	N	18120	18156	0			84
							71	4	19932	9							
09	283677	X	283677	-0-	-0-	-0-	8876	1	254291	2	N	18591	18535	0			140
							60	4	20450	9							
10	274603	X	274603	-0-	-0-	-0-	9211	1	247049	2	N	16621	16672	0			89
							60	4	18283	9							
*11	250774	X	250774	-0-	-0-	-0-	8391	1	225608	2	N	15192	15103	0			178
							64	4	16711	9							
*12	242376	X	242376	-0-	-0-	-0-	7678	1	218246	2	N	14890	14965	0			103
							73	4	16379	9							
*01	251014	X	251014	-0-	-0-	-0-	9850	1	223828	2	N	15693	15698	0			98
							74	4	17262	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

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 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

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 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

08	52594	X	52594	-0-	-0-	-0-	1678	1	49480	2	N	1292	1296	0			6
							15	4	1421	9							
09	55584	X	55584	-0-	-0-	-0-	1823	1	52254	2	N	1360	1356	0			10
							11	4	1496	9							
10	59663	X	59663	-0-	-0-	-0-	2102	1	56370	2	N	1071	1075	0			6
							13	4	1178	9							
*11	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	1584	1	42573	2	N	882	878	0			10
							10	4	970	9							
*12	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	1470	1	41885	2	N	1089	1091	0			8
							13	4	1198	9							
*01	43158	X	43158	-0-	-0-	-0-	1782	1	40471	2	N	811	814	0			5
							13	4	892	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

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 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-					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 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	47461	X	13967	-0-	-33494	-0-	525	1	12218	2	N	1113	1127	0			23
							1224	9									
09	42960	X	15063	-0-	-27897	-0-	500	1	12960	2	N	1456	1452	0			27
							1	4	1602	9							
10	39556	X	32459	-0-	-7097	-0-	1201	1	27493	2	N	3423	3396	0			54
							3765	9									
11	34650	X	27372	-0-	-7278	-0-	1092	1	23166	2	N	2827	2831	0			50
							4	4	3110	9							
*12	34999	X	34812	-0-	-187	-0-	1512	1	30153	2	N	2857	2841	0			66
							4	4	3143	9							
01	32457	X	29876	-0-	-2581	-0-	1349	1	25478	2	N	2766	2772	0			60
							6	4	3043	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
*08	74121	X	61329	-0-	-12792	-0-	656	1	54476	2	N	5352	5355	0			43
							310	4	5887	9							
09	70680	X	21825	-0-	-48855	-0-	269	1	19502	2	N	1730	1737	0			36
							151	4	1903	9							
10	67859	X	37450	-0-	-30409	-0-	389	1	32705	2	N	3764	3779	0			21
							216	4	4140	9							
11	61680	X	50743	-0-	-10937	-0-	517	1	44327	2	N	5136	5139	0			18
							249	4	5650	9							
12	61318	X	50536	-0-	-10782	-0-	499	1	44652	2	N	4856	4854	0			20
							43	4	5342	9							
01	61318	X	52140	-0-	-9178	-0-	583	1	46675	2	N	4388	4390	0			18
							55	4	4827	9							

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
08	395510	X	395510	-0-	-0-	-0-	11936	1	352119	2	N	28504	28528	0			132
							101	4	31354	9							
09	361432	X	361432	-0-	-0-	-0-	11202	1	320919	2	N	26578	26510	0			200
							75	4	29236	9							
10	345554	X	345554	-0-	-0-	-0-	11458	1	307357	2	N	24239	24310	0			129
							76	4	26663	9							
*11	322095	X	322095	-0-	-0-	-0-	10696	1	287445	2	N	21700	21575	0			254
							84	4	23870	9							
*12	340229	X	340229	-0-	-0-	-0-	10703	1	304103	2	N	23021	23115	0			160
							100	4	25323	9							
*01	338704	X	338704	-0-	-0-	-0-	13225	1	300614	2	N	22510	22530	0			140
							104	4	24761	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
08	345862	X	345862	-0-	-0-	-0-	10647	1	314049	2	N	19154	19191	0			75
							97	4	21069	9							
09	337317	X	337317	-0-	-0-	-0-	10671	1	305590	2	N	19074	19014	0			135
							75	4	20981	9							
10	297747	X	297747	-0-	-0-	-0-	10087	1	270686	2	N	15371	15378	0			128
							66	4	16908	9							
*11	276608	X	276608	-0-	-0-	-0-	9430	1	253517	2	N	12353	12378	0			103
							73	4	13588	9							
*12	292585	X	292585	-0-	-0-	-0-	9436	1	268196	2	N	13513	13516	0			100
							89	4	14864	9							
*01	244452	X	244452	-0-	-0-	-0-	9633	1	219082	2	N	14240	14217	0			123
							73	4	15664	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-					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 #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF.8903 - 19438

*08	65001	X	65001	-0-	-0-	-0-	691	1	57452	2	N	5939	5939	0			48
							325	4	6533	9							
09	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	404	1	29110	2	N	2508	2503	0			53
							228	4	2759	9							
10	64199	X	64199	-0-	-0-	-0-	683	1	57057	2	N	5527	5549	0			31
							379	4	6080	9							
11	64964	X	64964	-0-	-0-	-0-	679	1	58275	2	N	5164	5177	0			18
							330	4	5680	9							
12	70088	X	70088	-0-	-0-	-0-	718	1	63728	2	N	5074	5071	0			21
							61	4	5581	9							
*01	61856	X	61856	-0-	-0-	-0-	699	1	55998	2	N	4629	4631	0			19
							67	4	5092	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

08	361050	X	361050	-0-	-0-	-0-	11224	1	331027	2	N	17001	17037	0			79
							98	4	18701	9							
09	338768	X	338768	-0-	-0-	-0-	10863	1	311108	2	N	15202	15166	0			115
							75	4	16722	9							
10	318925	X	318925	-0-	-0-	-0-	10941	1	293402	2	N	13188	13233	0			70
							75	4	14507	9							
*11	332419	X	332419	-0-	-0-	-0-	11422	1	306970	2	N	12671	12593	0			148
							89	4	13938	9							
*12	325224	X	325224	-0-	-0-	-0-	10557	1	299942	2	N	13294	13350	0			92
							102	4	14623	9							
*01	311394	X	311394	-0-	-0-	-0-	12527	1	284864	2	N	12643	12656	0			79
							96	4	13907	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 #: 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
*08	78276	X	78276	-0-	-0-	-0-	831	1	68617	2	N	7674	7683	0			62
							387	4	8441	9							
09	74550	X	37822	-0-	-36728	-0-	469	1	33562	2	N	3208	3202	0			68
							262	4	3529	9							
10	77035	X	73449	-0-	-3586	-0-	765	1	64162	2	N	7360	7386	0			42
							426	4	8096	9							
11	74550	X	74495	-0-	-55	-0-	768	1	65938	2	N	6742	6760	0			24
							373	4	7416	9							
12	77035	X	57882	-0-	-19153	-0-	578	1	51531	2	N	5203	5206	0			21
							50	4	5723	9							
01	77035	X	66336	-0-	-10699	-0-	737	1	58991	2	N	5942	5938	0			25
							72	4	6536	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

08	266124	X	266124	-0-	-0-	-0-	8216	1	242339	2	N	14091	14126	0			65
							69	4	15500	9							
09	261570	X	261570	-0-	-0-	-0-	8324	1	238329	2	N	13509	13472	0			102
							57	4	14860	9							
10	260052	X	260052	-0-	-0-	-0-	8883	1	238252	2	N	11687	11727	0			62
							61	4	12856	9							
*11	225264	X	225264	-0-	-0-	-0-	7683	1	206377	2	N	10135	10078	0			119
							55	4	11149	9							
*12	237597	X	237597	-0-	-0-	-0-	7662	1	217642	2	N	11111	11153	0			77
							71	4	12222	9							
*01	238350	X	238350	-0-	-0-	-0-	9552	1	216945	2	N	10709	10719	0			67
							73	4	11780	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

*08	70742	X	51998	-0-	-18744	-0-	538	1	44526	2	N	6074	6081	0			22
							253	4	6681	9							
09	68460	X	27012	-0-	-41448	-0-	326	1	23458	2	N	2768	2764	0			26
							183	4	3045	9							
10	100447	X	100447	-0-	-0-	-0-	1009	1	84536	2	N	13039	12984	0			81
							559	4	14343	9							
11	63961	X	63961	-0-	-0-	-0-	629	1	53872	2	N	8324	8351	0			54
							304	4	9156	9							
12	53072	X	48433	-0-	-4639	-0-	457	1	40717	2	N	6564	6583	0			35
							39	4	7220	9							
01	99045	X	55148	-0-	-43897	-0-	597	1	47731	2	N	6148	6153	0			30
							57	4	6763	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

*08	45136	X	33378	-0-	-11758	-0-	339	1	28143	2	N	4305	4313	0			16
							160	4	4736	9							
09	43680	X	21510	-0-	-22170	-0-	264	1	19041	2	N	1870	1868	0			18
							148	4	2057	9							
10	40455	X	902	-0-	-39553	-0-	5	1	345	2	N	500	515	0			3
							2	4	550	9							
11	35640	X	28195	-0-	-7445	-0-	265	1	22870	2	N	4484	4458	0			29
							128	4	4932	9							
12	33387	X	31014	-0-	-2373	-0-	286	1	25631	2	N	4612	4616	0			25
							24	4	5073	9							
01	33387	X	29022	-0-	-4365	-0-	301	1	24140	2	N	4138	4143	0			20
							29	4	4552	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 #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 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
*08	80538	X	54118	-0-	-26420	-0-	578	1	47629	2	N	5128	5136	0			41
							270	4	5641	9							
09	77940	X	35726	-0-	-42214	-0-	451	1	32178	2	N	2586	2572	0			55
							252	4	2845	9							
10	72013	X	47943	-0-	-24070	-0-	505	1	42425	2	N	4303	4334	0			24
							280	4	4733	9							
11	64530	X	52387	-0-	-12143	-0-	539	1	46184	2	N	4912	4919	0			17
							261	4	5403	9							
12	56792	X	51345	-0-	-5447	-0-	512	1	45662	2	N	4662	4660	0			19
							43	4	5128	9							
01	58652	X	55338	-0-	-3314	-0-	626	1	50244	2	N	4007	4009	0			17
							60	4	4408	9							

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
*08	77810	X	62125	-0-	-15685	-0-	671	1	55435	2	N	5186	5184	0			42
							314	4	5705	9							
09	69690	X	23151	-0-	-46539	-0-	290	1	20816	2	N	1713	1719	0			36
							161	4	1884	9							
10	68417	X	45877	-0-	-22540	-0-	492	1	41293	2	N	3472	3488	0			20
							273	4	3819	9							
11	61920	X	59687	-0-	-2233	-0-	620	1	53340	2	N	4933	4936	0			17
							301	4	5426	9							
12	62144	X	62144	-0-	-0-	-0-	635	1	56693	2	N	4326	4325	0			18
							57	4	4759	9							
01	62124	X	55888	-0-	-6236	-0-	633	1	50654	2	N	4127	4128	0			17
							61	4	4540	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 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	202307	X	202307	-0-	-0-	-0-	6140	1	181321	2	N	13450	13489	0			52
							51	4	14795	9							
09	200496	X	200496	-0-	-0-	-0-	6244	1	178906	2	N	13913	13867	0			98
							42	4	15304	9							
10	306929	X	306929	-0-	-0-	-0-	10363	1	278050	2	N	16767	16726	0			139
							72	4	18444	9							
*11	280966	X	280966	-0-	-0-	-0-	9478	1	254779	2	N	15122	15135	0			126
							75	4	16634	9							
*12	252460	X	252460	-0-	-0-	-0-	8025	1	228085	2	N	14795	14811	0			110
							75	4	16275	9							
*01	216469	X	216469	-0-	-0-	-0-	8484	1	192765	2	N	13779	13770	0			119
							63	4	15157	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 #: 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
*08	72602	X	62345	-0-	-10257	-0-	665	1	55260	2	N	5551	5560	0			45
							314	4	6106	9							
09	68130	X	33626	-0-	-34504	-0-	428	1	30802	2	N	1959	1963	0			41
							241	4	2155	9							
10	68386	X	48104	-0-	-20282	-0-	499	1	41887	2	N	4947	4960	0			28
							276	4	5442	9							
11	66180	X	51563	-0-	-14617	-0-	527	1	45173	2	N	5099	5109	0			18
							254	4	5609	9							
12	62341	X	60604	-0-	-1737	-0-	610	1	54511	2	N	4938	4936	0			20
							51	4	5432	9							
01	62341	X	52664	-0-	-9677	-0-	587	1	47060	2	N	4510	4511	0			19
							56	4	4961	9							

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
*08	81747	X	61739	-0-	-20008	-0-	640	1	52854	2	N	7224	7174	0			58
							299	4	7946	9							
09	75600	X	37640	-0-	-37960	-0-	463	1	33291	2	N	3296	3285	0			69
							260	4	3626	9							
10	89588	X	89588	-0-	-0-	-0-	934	1	78203	2	N	9030	9048	0			51
							518	4	9933	9							
11	63318	X	63318	-0-	-0-	-0-	655	1	56187	2	N	5599	5630	0			20
							317	4	6159	9							
12	61752	X	57591	-0-	-4161	-0-	576	1	51234	2	N	5210	5209	0			21
							50	4	5731	9							
01	84816	X	58063	-0-	-26753	-0-	651	1	52095	2	N	4776	4777	0			20
							63	4	5254	9							

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
*06	63399	X	63399	-0-	-0-	-0-	989	1	54742	2	N	6938	6920	0	2	8	85
							36	4	7632	9							
07	52760	X	52760	-0-	-0-	-0-	764	1	45275	2	N	6031	6045	0			71
							87	4	6634	9							
*08	62553	X	62553	-0-	-0-	-0-	639	1	52953	2	N	7873	7881	0			63
							301	4	8660	9							
09	50250	X	22890	-0-	-27360	-0-	265	1	19136	2	N	3037	3036	0			64
							148	4	3341	9							
10	51925	X	41159	-0-	-10766	-0-	407	1	34191	2	N	5758	5789	0			33
							227	4	6334	9							
11	50250	X	48865	-0-	-1385	-0-	472	1	40615	2	N	6862	6871	0			24
							230	4	7548	9							
12	51925	X	48755	-0-	-3170	-0-	458	1	40820	2	N	6762	6758	0			28
							39	4	7438	9							
01	51925	X	49994	-0-	-1931	-0-	530	1	42598	2	N	6196	6198	0			26
							50	4	6816	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264252	X	264252	-0-	-0-	-0-	8024	1	236797	2	N	17603	17639	0			69
							68	4	19363	9							
09	318420	X	318420	-0-	-0-	-0-	10030	1	287269	2	N	19141	19075	0			135
							66	4	21055	9							
10	249491	X	249491	-0-	-0-	-0-	8360	1	224259	2	N	15290	15298	0			127
							53	4	16819	9							
*11	169758	X	169758	-0-	-0-	-0-	5608	1	150689	2	N	12198	12223	0			102
							43	4	13418	9							
*12	209848	X	209848	-0-	-0-	-0-	6610	1	187776	2	N	13999	13997	0			104
							63	4	15399	9							
*01	303952	X	303952	-0-	-0-	-0-	11736	1	266646	2	N	23162	23065	0			201
							92	4	25478	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 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	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 #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184701	X	184701	-0-	-0-	-0-	5285	1	155884	2	N	21354	21385	0			83
							43	4	23489	9							
09	177898	X	177898	-0-	-0-	-0-	5146	1	147374	2	N	23040	22960	0			163
							34	4	25344	9							
10	183258	X	183258	-0-	-0-	-0-	5695	1	152708	2	N	22561	22537	0			187
							38	4	24817	9							
*11	167315	X	167315	-0-	-0-	-0-	5205	1	139795	2	N	20250	20268	0			169
							40	4	22275	9							
*12	172452	X	172452	-0-	-0-	-0-	5118	1	145222	2	N	20057	20077	0			149
							49	4	22063	9							
*01	127052	X	127052	-0-	-0-	-0-	4816	1	109446	2	N	11594	11643	0			100
							37	4	12753	9							

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
08	263686	X	263686	-0-	-0-	-0-	8072	1	238061	2	N	15899	15945	0			62
							64	4	17489	9							
09	274952	X	274952	-0-	-0-	-0-	8715	1	249501	2	N	15161	15116	0			107
							59	4	16677	9							
10	251381	X	251381	-0-	-0-	-0-	8490	1	227815	2	N	13656	13650	0			113
							54	4	15022	9							
*11	238455	X	238455	-0-	-0-	-0-	8039	1	216145	2	N	12921	12926	0			108
							58	4	14213	9							
*12	223242	X	223242	-0-	-0-	-0-	7185	1	204090	2	N	10818	10846	0			80
							67	4	11900	9							
*01	216761	X	216761	-0-	-0-	-0-	8582	1	194913	2	N	11999	11975	0			104
							67	4	13199	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209251	X	209251	-0-	-0-	-0-	6387	1	188413	2	N	13087	13116	0			61
							55	4	14396	9							
09	208283	X	208283	-0-	-0-	-0-	6538	1	187312	2	N	13081	13043	0			99
							44	4	14389	9							
10	197975	X	197975	-0-	-0-	-0-	6651	1	178478	2	N	11637	11674	0			62
							45	4	12801	9							
*11	188120	X	188120	-0-	-0-	-0-	6334	1	170165	2	N	10521	10460	0			123
							48	4	11573	9							
*12	196260	X	196260	-0-	-0-	-0-	6240	1	177209	2	N	11593	11636	0			80
							59	4	12752	9							
*01	194704	X	194704	-0-	-0-	-0-	7674	1	174332	2	N	11489	11498	0			71
							60	4	12638	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 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	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
*08	75082	X	66001	-0-	-9081	-0-	690	1	57387	2	N	6908	6908	0			55
							325	4	7599	9							
09	72660	X	31804	-0-	-40856	-0-	393	1	28269	2	N	2655	2654	0			56
							221	4	2921	9							
10	71548	X	41398	-0-	-30150	-0-	423	1	35654	2	N	4624	4654	0			26
							235	4	5086	9							
11	63870	X	47324	-0-	-16546	-0-	472	1	40544	2	N	5527	5534	0			19
							228	4	6080	9							
12	65999	X	21881	-0-	-44118	-0-	213	1	18935	2	N	2468	2477	0			10
							18	4	2715	9							
01	65999	X	3037	-0-	-62962	-0-	24	1	2050	2	N	874	880	0			4
							2	4	961	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-					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 #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

08	213307	X	213307	-0-	-0-	-0-	6384	1	188336	2	N	16846	16879	0			66
							56	4	18531	9							
09	195422	X	195422	-0-	-0-	-0-	6011	1	172196	2	N	15613	15569	0			110
							41	4	17174	9							
10	184936	X	184936	-0-	-0-	-0-	6133	1	164460	2	N	12999	13001	0			108
							44	4	14299	9							
*11	159200	X	159200	-0-	-0-	-0-	5260	1	141282	2	N	11472	11484	0			96
							39	4	12619	9							
*12	148228	X	148228	-0-	-0-	-0-	4594	1	130392	2	N	11999	12006	0			89
							43	4	13199	9							
*01	144224	X	144224	-0-	-0-	-0-	5526	1	125697	2	N	11781	11768	0			102
							42	4	12959	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-					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 #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

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 ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 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	195223	X	195223	-0-	-0-	-0-	5949	1	175340	2	N	12623	12654	0			49
							49	4	13885	9							
09	214382	X	214382	-0-	-0-	-0-	6848	1	196164	2	N	10293	10269	0			73
							48	4	11322	9							
10	176089	X	176089	-0-	-0-	-0-	5898	1	158273	2	N	10796	10779	0			90
							42	4	11876	9							
*11	166994	X	166994	-0-	-0-	-0-	5590	1	150074	2	N	10260	10265	0			85
							44	4	11286	9							
*12	137800	X	137800	-0-	-0-	-0-	4460	1	126696	2	N	6000	6040	0			45
							44	4	6600	9							
*01	96724	X	96724	-0-	-0-	-0-	3962	1	90125	2	N	2370	2394	0			21
							30	4	2607	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41354	X	20596	-0-	-20758	-0-	519	1	15362	2	N	4284	4290	0			21
							3	4	4712	9							
09	40020	X	19593	-0-	-20427	-0-	513	1	14703	2	N	3976	3964	0			33
							3	4	4374	9							
10	41354	X	32072	-0-	-9282	-0-	1006	1	26943	2	N	3743	3750	0			26
							6	4	4117	9							
*11	35850	X	31566	-0-	-4284	-0-	1000	1	26872	2	N	3351	3292	0			85
							8	4	3686	9							
*12	27993	X	604	-0-	-27389	-0-	15	1	436	2	N	139	222	0			2
							153	9									
01	32085	X	841	-0-	-31244	-0-	38	2	803	9	N	730	728	0			4

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	214671	X	214671	-0-	-0-	-0-	6557	1	193361	2	N	13357	13389	0			62
							60	4	14693	9							
09	198257	X	198257	-0-	-0-	-0-	6220	1	178173	2	N	12564	12531	0			95
							44	4	13820	9							
10	196758	X	196758	-0-	-0-	-0-	6621	1	177635	2	N	11328	11363	0			60
							41	4	12461	9							
*11	175919	X	175919	-0-	-0-	-0-	5922	1	159259	2	N	9722	9668	0			114
							44	4	10694	9							
*12	184309	X	184309	-0-	-0-	-0-	5869	1	166705	2	N	10620	10660	0			74
							53	4	11682	9							
*01	196306	X	196306	-0-	-0-	-0-	7771	1	176589	2	N	10804	10811	0			67
							62	4	11884	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 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	204948	X	204948	-0-	-0-	-0-	6196	1	182691	2	N	14549	14567	0			57
							57	4	16004	9							
09	185753	X	185753	-0-	-0-	-0-	5766	1	165195	2	N	13410	13372	0			95
							41	4	14751	9							
10	177799	X	177799	-0-	-0-	-0-	5925	1	158935	2	N	11729	11727	0			97
							37	4	12902	9							
*11	143188	X	143188	-0-	-0-	-0-	4784	1	128540	2	N	8935	8958	0			74
							35	4	9829	9							
*12	136407	X	136407	-0-	-0-	-0-	4249	1	120703	2	N	10379	10376	0			77
							38	4	11417	9							
*01	152858	X	152858	-0-	-0-	-0-	5960	1	135428	2	N	10384	10371	0			90
							48	4	11422	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

*08	139779	X	77505	-0-	-62274	-0-	818	1	67775	2	N	7754	7722	0			50
							383	4	8529	9							
09	135270	X	47732	-0-	-87538	-0-	586	1	42212	2	N	4187	4193	0			44
							328	4	4606	9							
10	95821	X	82411	-0-	-13410	-0-	862	1	72217	2	N	8050	8035	0			59
							477	4	8855	9							
11	75000	X	65174	-0-	-9826	-0-	680	1	58349	2	N	5287	5307	0			39
							329	4	5816	9							
12	83558	X	83558	-0-	-0-	-0-	856	1	76230	2	N	5817	5812	0			44
							73	4	6399	9							
*01	115588	X	115588	-0-	-0-	-0-	1352	1	108278	2	N	5301	5264	0			81
							127	4	5831	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

*08	49212	X	49212	-0-	-0-	-0-	457	1	37816	2	N	9749	9739	0			63
							215	4	10724	9							
09	38190	X	31392	-0-	-6798	-0-	364	1	26094	2	N	4302	4319	0			46
							202	4	4732	9							
10	45663	X	-0-	-0-	-45663	-0-					N	360	403	0			3
11	47610	X	43676	-0-	-3934	-0-	374	1	32118	2	N	10004	9932	0			75
							180	4	11004	9							
12	50343	X	50343	-0-	-0-	-0-	463	1	41239	2	N	7820	7836	0			59
							39	4	8602	9							
01	49197	X	33771	-0-	-15426	-0-	328	1	26210	2	N	6546	6505	0			100
							32	4	7201	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
*08	48048	X	48048	-0-	-0-	-0-	468	1	38910	2	N	7682	7632	0		50
							220	4	8450	9						
09	57306	X	57306	-0-	-0-	-0-	693	1	49977	2	N	5679	5669	0		60
							389	4	6247	9						
10	80085	X	80085	-0-	-0-	-0-	811	1	67887	2	N	9943	9930	0		73
							450	4	10937	9						
11	54337	X	54337	-0-	-0-	-0-	539	1	46191	2	N	6680	6703	0		50
							259	4	7348	9						
12	65769	X	65769	-0-	-0-	-0-	637	1	56833	2	N	7495	7489	0		56
							54	4	8245	9						
*01	48524	X	48524	-0-	-0-	-0-	509	1	40846	2	N	6474	6431	0		99
							48	4	7121	9						

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	EOM BALANCE
*08	81479	X	81479	-0-	-0-	-0-	881	1	72722	2	N	6786	6791	0		44
							411	4	7465	9						
09	65880	X	61946	-0-	-3934	-0-	783	1	56152	2	N	4159	4159	0		44
							436	4	4575	9						
10	90039	X	90039	-0-	-0-	-0-	951	1	79594	2	N	8152	8136	0		60
							527	4	8967	9						
11	69712	X	69712	-0-	-0-	-0-	732	1	62634	2	N	5446	5465	0		41
							355	4	5991	9						
12	68076	X	41276	-0-	-26800	-0-	425	1	37976	2	N	2581	2603	0		19
							36	4	2839	9						
01	68076	X	15679	-0-	-52397	-0-	190	1	15241	2	N	210	226	0		3
							17	4	231	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	EOM BALANCE
*08	84413	X	18077	-0-	-66336	-0-	164	1	13469	2	N	3968	3978	0		26
							79	4	4365	9						
09	81690	X	51985	-0-	-29705	-0-	632	1	45220	2	N	5255	5225	0		56
							352	4	5781	9						
10	109553	X	109553	-0-	-0-	-0-	1137	1	95334	2	N	11319	11292	0		83
							631	4	12451	9						
11	77670	X	62941	-0-	-14729	-0-	608	1	52264	2	N	8886	8903	0		66
							294	4	9775	9						
12	81243	X	81243	-0-	-0-	-0-	829	1	73644	2	N	6089	6109	0		46
							72	4	6698	9						
*01	64876	X	64876	-0-	-0-	-0-	724	1	58075	2	N	5463	5426	0		83
							68	4	6009	9						

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	EOM BALANCE
*08	96352	X	96352	-0-	-0-	-0-	1049	1	86879	2	N	7212	7211	0		47
							491	4	7933	9						
09	81390	X	74780	-0-	-6610	-0-	931	1	66873	2	N	5868	5853	0		62
							521	4	6455	9						
10	84103	X	83839	-0-	-264	-0-	885	1	74348	2	N	7377	7385	0		54
							491	4	8115	9						
11	93240	X	66522	-0-	-26718	-0-	698	1	59899	2	N	5081	5097	0		38
							336	4	5589	9						
12	96348	X	76904	-0-	-19444	-0-	790	1	70461	2	N	5078	5078	0		38
							67	4	5586	9						
01	96348	X	22177	-0-	-74171	-0-	272	1	21802	2	N	69	106	0		1
							27	4	76	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 #: 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
*08	164963	X	164963	-0-	-0-	-0-	1881	1	155636	2	Y	5969	5973	0			17
							880	4	6566	9							
09	138752	X	138752	-0-	-0-	-0-	1834	1	131625	2	Y	3882	3884	0			15
							1023	4	4270	9							
10	76756	X	21334	-0-	-55422	-0-	239	1	20117	2	Y	767	780	0			2
							134	4	844	9							
11	139655	X	139655	-0-	-0-	-0-	1520	1	130549	2	Y	6229	6212	0			19
							734	4	6852	9							
12	133935	X	133935	-0-	-0-	-0-	1414	1	125897	2	Y	5913	5915	0			17
							120	4	6504	9							
*01	147061	X	147061	-0-	-0-	-0-	1745	1	139860	2	Y	4810	4813	0			14
							165	4	5291	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
*08	62000	X	62000	-0-	-0-	-0-	655	1	54310	2	N	6115	6117	0			22
							308	4	6727	9							
09	25919	X	25919	-0-	-0-	-0-	317	1	22852	2	N	2338	2338	0			22
							178	4	2572	9							
10	51323	X	51323	-0-	-0-	-0-	518	1	43449	2	N	6427	6409	0			40
							286	4	7070	9							
11	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	468	1	40259	2	N	5834	5836	0			38
							228	4	6417	9							
12	55125	X	55125	-0-	-0-	-0-	547	1	48728	2	N	5275	5285	0			28
							47	4	5803	9							
*01	55515	X	55515	-0-	-0-	-0-	615	1	49238	2	N	5093	5096	0			25
							60	4	5602	9							

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
*08	57598	X	57598	-0-	-0-	-0-	608	1	50431	2	N	5703	5706	0			21
							286	4	6273	9							
09	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	343	1	24738	2	N	1878	1881	0			18
							193	4	2066	9							
10	43468	X	43468	-0-	-0-	-0-	433	1	36325	2	N	5881	5863	0			36
							241	4	6469	9							
11	43060	X	43060	-0-	-0-	-0-	427	1	36610	2	N	5289	5290	0			35
							205	4	5818	9							
12	46531	X	46531	-0-	-0-	-0-	458	1	40838	2	N	4724	4734	0			25
							39	4	5196	9							
*01	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	450	1	36075	2	N	4526	4529	0			22
							42	4	4979	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
*08	68557	X	68557	-0-	-0-	-0-	722	1	59851	2	N	6950	6953	0			25
							339	4	7645	9							
09	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	370	1	26533	2	N	2773	2772	0			26
							205	4	3050	9							
10	61940	X	61940	-0-	-0-	-0-	632	1	53044	2	N	7195	7176	0			45
							349	4	7915	9							
11	50558	X	50558	-0-	-0-	-0-	511	1	43729	2	N	5520	5529	0			36
							246	4	6072	9							
12	61634	X	61634	-0-	-0-	-0-	609	1	54310	2	N	6057	6061	0			32
							52	4	6663	9							
*01	55070	X	55070	-0-	-0-	-0-	606	1	48582	2	N	5294	5300	0			26
							59	4	5823	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 #: 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
*08	188974	X	188974	-0-	-0-	-0-	2144	1	177291	2	Y	7761	7752	0			22
							1002	4	8537	9							
09	170689	X	170689	-0-	-0-	-0-	2256	1	162235	2	Y	4488	4492	0			18
							1261	4	4937	9							
10	215778	X	215778	-0-	-0-	-0-	2444	1	204846	2	Y	6487	6489	0			16
							1352	4	7136	9							
11	190843	X	190843	-0-	-0-	-0-	2115	1	181477	2	Y	5665	5663	0			18
							1019	4	6232	9							
12	236249	X	236249	-0-	-0-	-0-	2540	1	226301	2	Y	6537	6536	0			19
							217	4	7191	9							
*01	172805	X	172805	-0-	-0-	-0-	2058	1	164889	2	Y	5149	5153	0			15
							194	4	5664	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

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

*08	172179	X	172179	-0-	-0-	-0-	1932	1	160162	2	Y	8345	8356	0			23
							905	4	9180	9							
09	143619	X	143619	-0-	-0-	-0-	1882	1	135096	2	Y	5084	5087	0			20
							1049	4	5592	9							
10	97123	X	40184	-0-	-56939	-0-	442	1	37099	2	Y	2180	2195	0			5
							245	4	2398	9							
11	142555	X	142555	-0-	-0-	-0-	1518	1	130315	2	Y	9081	9058	0			28
							733	4	9989	9							
12	170219	X	170219	-0-	-0-	-0-	1773	1	157779	2	Y	9561	9561	0			28
							150	4	10517	9							
*01	155437	X	155437	-0-	-0-	-0-	1829	1	146509	2	Y	6297	6307	0			18
							172	4	6927	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

*08	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	757	1	62702	2	N	8986	8992	0			33
							354	4	9885	9							
09	60300	X	47972	-0-	-12328	-0-	606	1	43573	2	N	3140	3143	0			30
							339	4	3454	9							
10	68889	X	68889	-0-	-0-	-0-	711	1	59665	2	N	7380	7364	0			46
							395	4	8118	9							
11	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	716	1	61423	2	N	5830	5838	0			38
							344	4	6413	9							
12	69963	X	69963	-0-	-0-	-0-	710	1	63265	2	N	5388	5397	0			29
							61	4	5927	9							
01	68045	X	59419	-0-	-8626	-0-	669	1	53541	2	N	4678	4684	0			23
							63	4	5146	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
*08	94240	X	90154	-0-	-4086	-0-	1018	1	84247	2	Y	4013	4029	0			11
							475	4	4414	9							
09	91200	X	42700	-0-	-48500	-0-	557	1	40013	2	Y	1653	1657	0			7
							312	4	1818	9							
10	175575	X	175575	-0-	-0-	-0-	1961	1	164498	2	Y	7300	7289	0			18
							1086	4	8030	9							
11	163913	X	163913	-0-	-0-	-0-	1797	1	154187	2	Y	6420	6418	0			20
							867	4	7062	9							
12	205859	X	205859	-0-	-0-	-0-	2193	1	195248	2	Y	7482	7480	0			22
							188	4	8230	9							
*01	160564	X	160564	-0-	-0-	-0-	1905	1	152609	2	Y	5334	5341	0			15
							183	4	5867	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
*08	75032	X	75032	-0-	-0-	-0-	783	1	64715	2	N	8334	8340	0			30
							367	4	9167	9							
09	33298	X	33298	-0-	-0-	-0-	402	1	29005	2	N	3331	3329	0			32
							227	4	3664	9							
10	64281	X	64281	-0-	-0-	-0-	647	1	54102	2	N	8340	8320	0			52
							358	4	9174	9							
11	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	510	1	43798	2	N	6072	6084	0			40
							246	4	6679	9							
12	56229	X	56229	-0-	-0-	-0-	553	1	49162	2	N	5878	5887	0			31
							48	4	6466	9							
*01	57528	X	57528	-0-	-0-	-0-	629	1	50404	2	N	5850	5852	0			29
							60	4	6435	9							

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
*08	36723	X	36723	-0-	-0-	-0-	352	1	29364	2	N	6218	6213	0			23
							167	4	6840	9							
09	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	202	1	14676	2	N	1910	1915	0			18
							114	4	2101	9							
10	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	197	1	16479	2	N	3877	3871	0			24
							108	4	4265	9							
11	40407	X	40407	-0-	-0-	-0-	412	1	35388	2	N	4007	4005	0			26
							199	4	4408	9							
12	43520	X	43520	-0-	-0-	-0-	425	1	37919	2	N	4673	4674	0			25
							36	4	5140	9							
*01	47831	X	47831	-0-	-0-	-0-	526	1	42063	2	N	4721	4723	0			23
							49	4	5193	9							

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
*08	59920	X	59920	-0-	-0-	-0-	627	1	51956	2	N	6403	6404	0			23
							294	4	7043	9							
09	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	222	1	15948	2	N	1602	1610	0			15
							123	4	1762	9							
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	29	1	2504	2	N	554	566	0			3
							17	4	609	9							
11	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	311	1	26799	2	N	4678	4650	0			31
							151	4	5146	9							
12	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	415	1	37164	2	N	5833	5833	0			31
							35	4	6416	9							
*01	36354	X	36354	-0-	-0-	-0-	375	1	30068	2	N	5341	5346	0			26
							36	4	5875	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 #: 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
*08	66021	X	66021	-0-	-0-	-0-	690	1	57143	2	N	7150	7149	0			46
							323	4	7865	9							
09	40391	X	40391	-0-	-0-	-0-	502	1	36113	2	N	3176	3188	0			34
							282	4	3494	9							
10	698	X	698	-0-	-0-	-0-	8	1	542	2	N	131	164	0			1
							4	4	144	9							
11	54337	X	54337	-0-	-0-	-0-	533	1	45840	2	N	7006	6955	0			52
							257	4	7707	9							
12	71667	X	71667	-0-	-0-	-0-	699	1	62494	2	N	7649	7644	0			57
							60	4	8414	9							
*01	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	246	1	19858	2	N	1110	1150	0			17
							26	4	1221	9							

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
*08	76244	X	76244	-0-	-0-	-0-	784	1	64555	2	N	9580	9584	0			35
							367	4	10538	9							
09	68760	X	54080	-0-	-14680	-0-	675	1	48429	2	N	4180	4175	0			40
							378	4	4598	9							
10	86060	X	86060	-0-	-0-	-0-	905	1	75765	2	N	8079	8069	0			50
							503	4	8887	9							
11	79339	X	79339	-0-	-0-	-0-	830	1	71149	2	N	6325	6334	0			41
							402	4	6958	9							
12	76229	X	75941	-0-	-288	-0-	769	1	68413	2	N	6084	6093	0			32
							67	4	6692	9							
01	92504	X	70411	-0-	-22093	-0-	789	1	63221	2	N	5750	5754	0			28
							76	4	6325	9							

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
*08	77500	X	5570	-0-	-71930	-0-	60	1	4788	2	N	632	629	0			4
							27	4	695	9							
09	75000	X	40747	-0-	-34253	-0-	498	1	35750	2	N	3836	3799	0			41
							279	4	4220	9							
10	86889	X	86889	-0-	-0-	-0-	899	1	75279	2	N	9284	9257	0			68
							499	4	10212	9							
11	69741	X	69741	-0-	-0-	-0-	728	1	62415	2	N	5677	5703	0			42
							353	4	6245	9							
12	93814	X	93814	-0-	-0-	-0-	966	1	85801	2	N	6331	6326	0			47
							83	4	6964	9							
*01	64292	X	64292	-0-	-0-	-0-	761	1	60928	2	N	2303	2315	0			35
							70	4	2533	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
*08	78461	X	76923	-0-	-1538	-0-	799	1	66096	2	N	8775	8759	0			57
							375	4	9653	9							
09	76890	X	65538	-0-	-11352	-0-	825	1	59244	2	N	4554	4563	0			48
							460	4	5009	9							
10	79453	X	11654	-0-	-67799	-0-	118	1	9914	2	N	1415	1453	0			10
							65	4	1557	9							
11	76890	X	45560	-0-	-31330	-0-	450	1	38543	2	N	5774	5741	0			43
							216	4	6351	9							
12	76911	X	48999	-0-	-27912	-0-	475	1	42291	2	N	5629	5630	0			42
							41	4	6192	9							
01	76911	X	15555	-0-	-61356	-0-	182	1	14577	2	N	707	738	0			11
							18	4	778	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 #: 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
*08	83053	X	83053	-0-	-0-	-0-	854	1	70579	2	N	10200	10203	0			37
							400	4	11220	9							
09	58080	X	45283	-0-	-12797	-0-	546	1	39392	2	N	4580	4573	0			44
							307	4	5038	9							
10	91871	X	91871	-0-	-0-	-0-	946	1	79115	2	N	10259	10239	0			64
							525	4	11285	9							
11	93562	X	93562	-0-	-0-	-0-	972	1	83620	2	N	7727	7740	0			51
							470	4	8500	9							
12	83254	X	83254	-0-	-0-	-0-	849	1	75468	2	N	6240	6258	0			33
							73	4	6864	9							
01	86831	X	84001	-0-	-2830	-0-	949	1	76123	2	N	6217	6219	0			31
							90	4	6839	9							

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
*08	77011	X	77011	-0-	-0-	-0-	783	1	64908	2	N	9956	9957	0			36
							368	4	10952	9							
09	58230	X	47112	-0-	-11118	-0-	573	1	41052	2	N	4696	4687	0			45
							321	4	5166	9							
10	86226	X	86226	-0-	-0-	-0-	889	1	74586	2	N	9327	9314	0			58
							491	4	10260	9							
11	86577	X	86577	-0-	-0-	-0-	900	1	77330	2	N	7193	7204	0			47
							435	4	7912	9							
12	81607	X	81607	-0-	-0-	-0-	819	1	73186	2	N	6846	6857	0			36
							71	4	7531	9							
*01	77789	X	77789	-0-	-0-	-0-	874	1	70088	2	N	6131	6137	0			30
							83	4	6744	9							

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
*08	45725	X	40624	-0-	-5101	-0-	418	1	34528	2	N	4984	5004	0			32
							196	4	5482	9							
09	44250	X	-0-	-0-	-44250	-0-					N	-0-	32	0			-0-
10	45725	X	34994	-0-	-10731	-0-	356	1	29966	2	N	4066	4036	0			30
							199	4	4473	9							
11	53899	X	53899	-0-	-0-	-0-	541	1	46436	2	N	6053	6038	0			45
							264	4	6658	9							
12	63424	X	63424	-0-	-0-	-0-	633	1	56167	2	N	5971	5971	0			45
							56	4	6568	9							
*01	46645	X	46645	-0-	-0-	-0-	507	1	40544	2	N	5042	5010	0			77
							48	4	5546	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	* * 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
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
*05	14B2 EXT	26283	-0-	26283	26283	322	1	16657	2	Y	8443	8372	0			71
						17	4	9287	9							
*06	14B2 EXT	169968	-0-	169968	196251	2135	1	118260	2	Y	44995	44853	0	14	8	199
						78	4	49495	9							
*07	14B2 EXT	8519	-0-	8519	204770	95	1	5583	2	Y	2572	2763	0			8
						12	4	2829	9							
*08	14B2 EXT	100203	-0-	100203	304973	816	1	67385	2	Y	28746	28674	0			80
						381	4	31621	9							
*09	346667 X	41694	-0-	-304973	-0-	344	1	24695	2	Y	14966	14987	0			59
						192	4	16463	9							
*10	120559 X	81177	-0-	-39382	-0-	676	1	56553	2	Y	21429	21436	0			52
						376	4	23572	9							
*11	88684 X	88684	-0-	-0-	-0-	777	1	66603	2	Y	19025	19018	0			59
						376	4	20928	9							
*12	78761 X	78761	-0-	-0-	-0-	666	1	59255	2	Y	17074	17083	0			50
						59	4	18781	9							
*01	70444 X	70444	-0-	-0-	-0-	667	1	53364	2	Y	14863	14871	0			42
						64	4	16349	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
*05	14B2 EXT	7327	-0-	7327	7327	98	1	4979	2	Y	2042	2025	0			17
						4	4	2246	9							
*06	14B2 EXT	112405	-0-	112405	119732	1414	1	78323	2	Y	29650	29536	0			131
						53	4	32615	9							
*07	14B2 EXT	6721	-0-	6721	126453	75	1	4393	2	Y	2040	2164	0			7
						9	4	2244	9							
*08	14B2 EXT	41501	-0-	41501	167954	313	1	25888	2	Y	13775	13744	0			38
						147	4	15153	9							
*09	195730 X	27776	-0-	-167954	-0-	218	1	15702	2	Y	10667	10663	0			42
						122	4	11734	9							
*10	70834 X	70834	-0-	-0-	-0-	572	1	47947	2	Y	19998	19992	0			48
						317	4	21998	9							
*11	77127 X	77127	-0-	-0-	-0-	666	1	57152	2	Y	17262	17256	0			54
						321	4	18988	9							
*12	68307 X	68307	-0-	-0-	-0-	568	1	50626	2	Y	15512	15520	0			46
						50	4	17063	9							
*01	64037 X	64037	-0-	-0-	-0-	590	1	47295	2	Y	14632	14636	0			42
						57	4	16095	9							

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
*05	14B2 EXT	42628	-0-	42628	42628	677	1	35103	2	Y	6204	6152	0			52
						24	4	6824	9							
*06	14B2 EXT	122134	-0-	122134	164762	1805	1	99952	2	Y	18464	18434	0			82
						67	4	20310	9							
*07	14B2 EXT	16058	-0-	16058	180820	233	1	13800	2	Y	1815	1891	0			6
						28	4	1997	9							
*08	341533 X	160713	-0-	-180820	-0-	1686	1	139453	2	Y	17078	17036	0			48
						788	4	18786	9							
*09	128224 X	128224	-0-	-0-	-0-	1594	1	114887	2	Y	9864	9873	0			39
						893	4	10850	9							
*10	268541 X	268541	-0-	-0-	-0-	2884	1	241813	2	Y	20225	20215	0			49
						1596	4	22248	9							
*11	156313 X	156313	-0-	-0-	-0-	1616	1	138518	2	Y	13998	14003	0			44
						781	4	15398	9							
*12	198296 X	198296	-0-	-0-	-0-	2011	1	178817	2	Y	15724	15722	0			46
						172	4	17296	9							
*01	191363 X	191363	-0-	-0-	-0-	2173	1	174242	2	Y	13401	13409	0			38
						207	4	14741	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
05	14B2 EXT	17299	-0-	17299	17299	223	1	11488	2	Y	5074	5031	0			43
						7	4	5581	9							
06	14B2 EXT	173471	-0-	173471	190770	2140	1	118620	2	Y	47847	47678	0			212
						79	4	52632	9							
07	14B2 EXT	158074	-0-	158074	348844	1790	1	106255	2	Y	45298	45362	0			148
						201	4	49828	9							
08	14B2 EXT	140490	-0-	140490	489334	1161	1	95806	2	Y	39075	39114	0			109
						540	4	42983	9							
*09	556630 X	67296	-0-	-489334	-0-	555	1	39922	2	Y	24098	24112	0			95
						311	4	26508	9							
10	177599 X	65847	-0-	-111752	-0-	513	1	43107	2	Y	19947	19994	0			48
						285	4	21942	9							
*11	84119 X	84119	-0-	-0-	-0-	735	1	63135	2	Y	18084	18076	0			56
						357	4	19892	9							
*12	74009 X	74009	-0-	-0-	-0-	624	1	55685	2	Y	16042	16051	0			47
						54	4	17646	9							
*01	66870 X	66870	-0-	-0-	-0-	634	1	50816	2	Y	13962	13969	0			40
						62	4	15358	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

*08	90272 X	81481	-0-	-8791	-0-	868	1	71846	2	N	7602	7602	0			61
						405	4	8362	9							
09	87360 X	42820	-0-	-44540	-0-	534	1	38280	2	N	3370	3360	0			71
						299	4	3707	9							
10	83979 X	75352	-0-	-8627	-0-	794	1	66393	2	N	7022	7053	0			40
						441	4	7724	9							
11	79350 X	79308	-0-	-42	-0-	828	1	71102	2	N	6343	6361	0			22
						401	4	6977	9							
12	81468 X	77783	-0-	-3685	-0-	795	1	70653	2	N	5697	5696	0			23
						68	4	6267	9							
01	87823 X	64966	-0-	-22857	-0-	724	1	58064	2	N	5554	5554	0			23
						69	4	6109	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

*08	77407 X	70957	-0-	-6450	-0-	673	1	55432	2	N	13216	13150	0			86
						314	4	14538	9							
09	74910 X	64798	-0-	-10112	-0-	726	1	52369	2	N	10269	10246	0			109
						407	4	11296	9							
10	114326 X	114326	-0-	-0-	-0-	1095	1	91751	2	N	18976	18945	0			140
						606	4	20874	9							
11	69870 X	67959	-0-	-1911	-0-	649	1	55636	2	N	10326	10389	0			77
						315	4	11359	9							
12	79917 X	79917	-0-	-0-	-0-	813	1	72688	2	N	5768	5802	0			43
						71	4	6345	9							
01	70959 X	67593	-0-	-3366	-0-	768	1	61491	2	N	4783	4753	0			73
						73	4	5261	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

*08	88164 X	73350	-0-	-14814	-0-	787	1	65073	2	N	6475	6475	0			52
						367	4	7123	9							
09	79830 X	39154	-0-	-40676	-0-	490	1	35361	2	N	2753	2747	0			58
						275	4	3028	9							
10	78833 X	66035	-0-	-12798	-0-	699	1	58729	2	N	5655	5681	0			32
						386	4	6221	9							
11	70980 X	66696	-0-	-4284	-0-	699	1	59951	2	N	5189	5203	0			18
						338	4	5708	9							
12	73828 X	73828	-0-	-0-	-0-	759	1	67507	2	N	4996	4994	0			20
						66	4	5496	9							
01	77345 X	65697	-0-	-11648	-0-	737	1	59017	2	N	5339	5337	0			22
						70	4	5873	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 #: 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
*08	94395	X	79032	-0-	-15363	-0-	862	1	71314	2	N	5867	5869	0			47
							402	4	6454	9							
09	90870	X	44010	-0-	-46860	-0-	561	1	40250	2	N	2623	2615	0			55
							314	4	2885	9							
10	92039	X	77607	-0-	-14432	-0-	838	1	70047	2	N	5690	5713	0			32
							463	4	6259	9							
11	76470	X	64239	-0-	-12231	-0-	674	1	57729	2	N	5009	5023	0			18
							326	4	5510	9							
12	79019	X	61000	-0-	-18019	-0-	624	1	55369	2	N	4502	4502	0			18
							55	4	4952	9							
01	90334	X	18624	-0-	-71710	-0-	207	1	16666	2	N	1573	1584	0			7
							21	4	1730	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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

*05	14B2 EXT		2578	-0-	2578	2578	34	1	1795	2	Y	679	673	0			6
							2	4	747	9							
*06	14B2 EXT		66823	-0-	66823	69401	880	1	48808	2	Y	15547	15484	0			69
							33	4	17102	9							
*07	14B2 EXT		86202	-0-	86202	155603	1009	1	59807	2	Y	22974	22968	0			75
							115	4	25271	9							
*08	14B2 EXT		114116	-0-	114116	269719	937	1	77359	2	Y	32168	32153	0			90
							435	4	35385	9							
*09	320241	X	50522	-0-	-269719	-0-	402	1	28891	2	Y	19092	19107	0			75
							228	4	21001	9							
*10	131905	X	56295	-0-	-75610	-0-	445	1	37368	2	Y	16577	16612	0			40
							247	4	18235	9							
*11	127650	X	75731	-0-	-51919	-0-	660	1	56613	2	Y	16488	16477	0			51
							321	4	18137	9							
*12	66719	X	66719	-0-	-0-	-0-	561	1	50029	2	Y	14617	14625	0			43
							50	4	16079	9							
*01	60173	X	60173	-0-	-0-	-0-	568	1	45572	2	Y	12707	12714	0			36
							55	4	13978	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 #: 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
*08	212898	X	117820	-0-	-95078	-0-	1197	1	98944	2	Y	15564	15525	0			43
							559	4	17120	9							
09	98515	X	98515	-0-	-0-	-0-	1198	1	86305	2	Y	9399	9405	0			37
							673	4	10339	9							
10	244143	X	244143	-0-	-0-	-0-	2588	1	217051	2	Y	20974	20960	0			51
							1433	4	23071	9							
11	111097	X	111097	-0-	-0-	-0-	1133	1	97126	2	Y	11174	11190	0			35
							547	4	12291	9							
12	181292	X	181292	-0-	-0-	-0-	1807	1	160855	2	Y	16796	16782	0			49
							154	4	18476	9							
*01	180727	X	180727	-0-	-0-	-0-	2022	1	162180	2	Y	14849	14856	0			42
							191	4	16334	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

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

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 #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

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	70742	X	-0-	-0-	-70742	-0-					Y	-0-					-0-
*09	68460	X	-0-	-0-	-68460	-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-

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-					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 #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 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
*05	14B2 EXT	20816	-0-	20816	20816	328	1	16975	2	Y	3177	3150	0			27
						18	4	3495	9							
*06	14B2 EXT	106297	-0-	106297	127113	1553	1	86140	2	Y	16861	16813	0			75
						57	4	18547	9							
*07	14B2 EXT	13751	-0-	13751	140864	198	1	11707	2	Y	1659	1729	0			5
						21	4	1825	9							
*08	281894 X	141030	-0-	-140864	-0-	1467	1	121500	2	Y	15797	15758	0			44
						686	4	17377	9							
*09	116636 X	116636	-0-	-0-	-0-	1446	1	104087	2	Y	9357	9364	0			37
						810	4	10293	9							
*10	265280 X	265280	-0-	-0-	-0-	2843	1	238429	2	Y	20396	20384	0			49
						1572	4	22436	9							
*11	145193 X	145193	-0-	-0-	-0-	1500	1	128792	2	Y	12889	12898	0			40
						723	4	14178	9							
*12	192120 X	192120	-0-	-0-	-0-	1944	1	173081	2	Y	15391	15386	0			45
						165	4	16930	9							
*01	187117 X	187117	-0-	-0-	-0-	2118	1	169807	2	Y	13630	13636	0			39
						199	4	14993	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

*08	76228 X	76228	-0-	-0-	-0-	758	1	62731	2	N	11259	11264	0			41
						354	4	12385	9							
09	42613 X	42613	-0-	-0-	-0-	506	1	36200	2	N	5113	5105	0			49
						283	4	5624	9							
10	80237 X	80237	-0-	-0-	-0-	800	1	66993	2	N	10910	10891	0			68
						443	4	12001	9							
11	79075 X	79075	-0-	-0-	-0-	787	1	67448	2	N	9508	9514	0			62
						381	4	10459	9							
12	74157 X	74157	-0-	-0-	-0-	714	1	63336	2	N	9133	9146	0			49
						61	4	10046	9							
*01	69843 X	69843	-0-	-0-	-0-	744	1	59625	2	N	8547	8554	0			42
						72	4	9402	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-					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 #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

*08	100019 X	100019	-0-	-0-	-0-	1060	1	87773	2	N	9718	9722	0			35
						496	4	10690	9							
09	50790 X	46209	-0-	-4581	-0-	570	1	40765	2	N	4142	4138	0			39
						318	4	4556	9							
10	89932 X	89932	-0-	-0-	-0-	933	1	78154	2	N	9388	9369	0			58
						518	4	10327	9							
11	91806 X	91806	-0-	-0-	-0-	953	1	81887	2	N	7732	7739	0			51
						461	4	8505	9							
12	90913 X	90913	-0-	-0-	-0-	923	1	81958	2	N	7230	7243	0			38
						79	4	7953	9							
*01	83701 X	83701	-0-	-0-	-0-	941	1	75434	2	N	6577	6583	0			32
						91	4	7235	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
*08	93638	X	93638	-0-	-0-	-0-	991	1	82007	2	N	9253	9257	0			34
							462	4	10178	9							
09	77520	X	64202	-0-	-13318	-0-	807	1	57795	2	N	4683	4672	0			45
							449	4	5151	9							
10	87993	X	87993	-0-	-0-	-0-	907	1	76043	2	N	9581	9567	0			59
							504	4	10539	9							
11	84388	X	84388	-0-	-0-	-0-	871	1	74694	2	N	7638	7647	0			50
							421	4	8402	9							
12	86668	X	86668	-0-	-0-	-0-	874	1	77705	2	N	7285	7296	0			39
							75	4	8014	9							
*01	81365	X	81365	-0-	-0-	-0-	909	1	72987	2	N	6711	6717	0			33
							87	4	7382	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
*08	88265	X	88265	-0-	-0-	-0-	925	1	76491	2	N	9470	9475	0			35
							432	4	10417	9							
09	65940	X	59681	-0-	-6259	-0-	746	1	53489	2	N	4574	4565	0			44
							415	4	5031	9							
10	91692	X	91692	-0-	-0-	-0-	959	1	80304	2	N	8999	8987	0			56
							530	4	9899	9							
11	80744	X	80744	-0-	-0-	-0-	841	1	72265	2	N	6574	6587	0			43
							407	4	7231	9							
12	87613	X	87613	-0-	-0-	-0-	889	1	79139	2	N	6825	6832	0			36
							77	4	7508	9							
*01	75059	X	75059	-0-	-0-	-0-	845	1	67712	2	N	5837	5844	0			29
							81	4	6421	9							

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
*02	74760	X	72495	-0-	-2265	-0-	2047	1	64872	2	N	5069	4984	0	100	8	58
							5576	9									
*03	135133	X	135133	-0-	-0-	-0-	1759	1	124469	2	N	8095	7932	0	175	8	46
							8905	9									
*04	125493	X	125493	-0-	-0-	-0-	3161	1	115607	2	N	6114	5954	0	164	8	42
							6725	9									
*05	132967	X	132967	-0-	-0-	-0-	3706	1	122281	2	N	6345	6110	0	228	8	49
							6980	9									
*06	131145	X	131145	-0-	-0-	-0-	4576	1	120383	2	N	5624	5441	0	189	8	43
							6186	9									
*07	135084	X	135084	-0-	-0-	-0-	3594	1	125092	2	N	5816	5495	0	298	8	66
							6398	9									
*08	126763	X	126763	-0-	-0-	-0-	3341	1	118490	2	N	4484	4218	0	287	8	45
							4932	9									
*09	121740	X	121740	-0-	-0-	-0-	4359	1	112905	2	N	4069	3847	0	219	8	48
							4476	9									
*10	119741	X	119741	-0-	-0-	-0-	3339	1	112139	2	N	3875	3704	0	162	8	57
							4263	9									
*11	105798	X	105798	-0-	-0-	-0-	2957	1	99259	2	N	3256	3115	0	144	8	54
							3582	9									
*12	115441	X	115441	-0-	-0-	-0-	4026	1	107727	2	N	3353	3218	0	133	8	56
							3688	9									
*01	103899	X	103899	-0-	-0-	-0-	3079	1	97745	2	N	2795	2791	0			60
							3075	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
*08	214687	X	214687	-0-	-0-	-0-	2443	1	202320	2	Y	7983	7956	0			89
							1143	4	8781	9							
09	159696	X	159696	-0-	-0-	-0-	2125	1	152789	2	Y	3269	3269	0			89
							1186	4	3596	9							
10	266492	X	266492	-0-	-0-	-0-	3022	1	253621	2	Y	7432	7412	0			109
							1674	4	8175	9							
11	251783	X	251783	-0-	-0-	-0-	2807	1	240990	2	Y	6028	6062	0			75
							1355	4	6631	9							
12	248271	X	248271	-0-	-0-	-0-	2685	1	238793	2	Y	5967	5962	0			80
							229	4	6564	9							
*01	233681	X	233681	-0-	-0-	-0-	2804	1	224664	2	Y	5407	5421	0			66
							265	4	5948	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

08	47244	X	35394	-0-	-11850	-0-	989	1	29166	2	N	4755	4761	0			23
							8	4	5231	9							
09	45180	X	39372	-0-	-5808	-0-	1176	1	33669	2	N	4108	4097	0			34
							8	4	4519	9							
10	51460	X	40284	-0-	-11176	-0-	1292	1	34666	2	N	3924	3931	0			27
							10	4	4316	9							
*11	49800	X	37079	-0-	-12721	-0-	1188	1	31862	2	N	3654	3588	0			93
							10	4	4019	9							
*12	51460	X	37278	-0-	-14182	-0-	1122	1	31914	2	N	3846	3880	0			59
							11	4	4231	9							
01	40672	X	35177	-0-	-5495	-0-	1302	1	29604	2	N	3873	3911	0			21
							11	4	4260	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

08	41509	X	33318	-0-	-8191	-0-	961	1	28298	2	N	3680	3686	0			18
							11	4	4048	9							
09	40170	X	31830	-0-	-8340	-0-	937	1	26823	2	N	3693	3680	0			31
							8	4	4062	9							
10	38843	X	32071	-0-	-6772	-0-	1020	1	27475	2	N	3246	3255	0			22
							5	4	3571	9							
*11	36060	X	31165	-0-	-4895	-0-	995	1	26757	2	N	3095	3038	0			79
							8	4	3405	9							
*12	42123	X	42123	-0-	-0-	-0-	1264	1	35802	2	N	4586	4595	0			70
							12	4	5045	9							
*01	65917	X	65917	-0-	-0-	-0-	2174	1	49356	2	N	13064	13065	0			69
							17	4	14370	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
*02	111552	X	91800	-0-	-19752	-0-	2474	1	78416	2	N	9918	9813	0	97	8	115
							10910	9									
*03	152874	X	152874	-0-	-0-	-0-	1937	1	137024	2	N	12648	12507	0	183	8	73
							13913	9									
*04	141148	X	141148	-0-	-0-	-0-	3476	1	127149	2	N	9566	9375	0	198	8	66
							10523	9									
*05	124841	X	124841	-0-	-0-	-0-	3409	1	112438	2	N	8176	7948	0	230	8	64
							8994	9									
*06	127547	X	127547	-0-	-0-	-0-	4349	1	114409	2	N	7990	7796	0	197	8	61
							8789	9									
*07	128247	X	128247	-0-	-0-	-0-	3368	1	117178	2	N	7001	6683	0	299	8	80
							7701	9									
*08	123504	X	122179	-0-	-1325	-0-	3150	1	111695	2	N	6667	6365	0	314	8	68
							7334	9									
*09	119520	X	113321	-0-	-6199	-0-	3977	1	103009	2	N	5759	5514	0	244	8	69
							6335	9									
*10	123504	X	111238	-0-	-12266	-0-	3046	1	102270	2	N	5384	5189	0	184	8	80
							5922	9									
*11	119520	X	104377	-0-	-15143	-0-	2863	1	96131	2	N	4894	4709	0	183	8	82
							5383	9									
*12	123504	X	102997	-0-	-20507	-0-	3528	1	94431	2	N	4580	4439	0	146	8	77
							5038	9									
01	121830	X	100643	-0-	-21187	-0-	2935	1	93168	2	N	4127	4115	0			89
							4540	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

*08	173616	X	173616	-0-	-0-	-0-	1973	1	163292	2	Y	6754	6734	0			76
							922	4	7429	9							
09	94770	X	94301	-0-	-469	-0-	1245	1	89532	2	Y	2569	2575	0			70
							698	4	2826	9							
10	142581	X	142581	-0-	-0-	-0-	1596	1	133868	2	Y	5668	5655	0			83
							882	4	6235	9							
11	135105	X	135105	-0-	-0-	-0-	1488	1	127663	2	Y	4759	4783	0			59
							719	4	5235	9							
12	135276	X	135276	-0-	-0-	-0-	1442	1	128414	2	Y	4816	4810	0			65
							122	4	5298	9							
*01	124251	X	124251	-0-	-0-	-0-	1471	1	117979	2	Y	4237	4250	0			52
							140	4	4661	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

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 ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

08	33356	X	25714	-0-	-7642	-0-	696	1	20489	2	N	4110	4117	0			20
							8	4	4521	9							
09	32280	X	25242	-0-	-7038	-0-	698	1	20049	2	N	4082	4068	0			34
							5	4	4490	9							
10	31558	X	23365	-0-	-8193	-0-	700	1	18718	2	N	3583	3593	0			24
							6	4	3941	9							
*11	30570	X	18589	-0-	-11981	-0-	546	1	14717	2	N	3021	2968	0			77
							3	4	3323	9							
*12	26071	X	14547	-0-	-11524	-0-	393	1	11122	2	N	2752	2787	0			42
							5	4	3027	9							
*01	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	895	1	20284	2	N	4510	4528	0			24
							8	4	4961	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 #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	224497	X	224497	-0-	-0-	-0-	2590	1	214482	2	Y	5647	5640	0			63
							1213	4	6212	9							
09	148560	X	115433	-0-	-33127	-0-	1537	1	110832	2	Y	2001	2010	0			54
							863	4	2201	9							
10	196163	X	196163	-0-	-0-	-0-	2236	1	187578	2	Y	4645	4631	0			68
							1239	4	5110	9							
11	190221	X	190221	-0-	-0-	-0-	2129	1	182575	2	Y	4084	4101	0			51
							1025	4	4492	9							
12	195825	X	195825	-0-	-0-	-0-	2122	1	189035	2	Y	4081	4077	0			55
							179	4	4489	9							
*01	178141	X	178141	-0-	-0-	-0-	2145	1	171818	2	Y	3613	3624	0			44
							204	4	3974	9							

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
*02	120568	X	103710	-0-	-16858	-0-	2875	1	91109	2	N	8842	8752	0	98	8	102
							9726	9									
*03	173255	X	173255	-0-	-0-	-0-	2224	1	157471	2	N	12327	12179	0	179	8	71
							13560	9									
*04	157349	X	157349	-0-	-0-	-0-	3891	1	142341	2	N	10106	9913	0	194	8	70
							11117	9									
*05	143916	X	143916	-0-	-0-	-0-	3938	1	129868	2	N	9191	8949	0	240	8	72
							10110	9									
*06	136821	X	136821	-0-	-0-	-0-	4682	1	123194	2	N	8132	7946	0	195	8	63
							8945	9									
*07	138343	X	138343	-0-	-0-	-0-	3635	1	126523	2	N	7441	7115	0	304	8	85
							8185	9									
*08	133486	X	132716	-0-	-770	-0-	3434	1	121752	2	N	6845	6546	0	314	8	70
							7530	9									
*09	129649	X	129649	-0-	-0-	-0-	4556	1	117979	2	N	6467	6200	0	260	8	77
							7114	9									
*10	133486	X	128268	-0-	-5218	-0-	3515	1	118044	2	N	6099	5891	0	195	8	90
							6709	9									
*11	129180	X	115783	-0-	-13397	-0-	3180	1	106764	2	N	5308	5120	0	188	8	90
							5839	9									
*12	133486	X	115219	-0-	-18267	-0-	3962	1	105981	2	N	4796	4646	0	159	8	81
							5276	9									
01	133486	X	107834	-0-	-25652	-0-	3150	1	99964	2	N	4291	4280	0			92
							4720	9									

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-					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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

*02	101060	X	101060	-0-	-0-	-0-	2758	1	87387	2	N	9923	9822	0	105	8	115
							10915	9									
*03	172060	X	172060	-0-	-0-	-0-	2186	1	154690	2	N	13804	13646	0	193	8	80
							15184	9									
*04	156648	X	156648	-0-	-0-	-0-	3824	1	139875	2	N	11772	11558	0	212	8	82
							12949	9									
*05	148399	X	148399	-0-	-0-	-0-	4008	1	132189	2	N	11093	10824	0	263	8	88
							12202	9									
*06	139467	X	139467	-0-	-0-	-0-	4721	1	124211	2	N	9577	9376	0	215	8	74
							10535	9									
*07	140431	X	140431	-0-	-0-	-0-	3653	1	127112	2	N	8787	8435	0	325	8	101
							9666	9									
*08	135888	X	135888	-0-	-0-	-0-	3478	1	123307	2	N	8275	7939	0	352	8	85
							9103	9									
*09	132620	X	132620	-0-	-0-	-0-	4603	1	119204	2	N	8012	7720	0	281	8	96
							8813	9									
*10	130963	X	130963	-0-	-0-	-0-	3551	1	119205	2	N	7461	7234	0	212	8	111
							8207	9									
*11	128961	X	128961	-0-	-0-	-0-	3503	1	117628	2	N	7118	6887	0	221	8	121
							7830	9									
*12	128235	X	128235	-0-	-0-	-0-	4349	1	116363	2	N	6839	6657	0	187	8	116
							7523	9									
*01	117280	X	117280	-0-	-0-	-0-	3385	1	107432	2	N	5875	5865	0			126
							6463	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

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 #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

*08	115553	X	115553	-0-	-0-	-0-	1312	1	108755	2	N	4429	4425	0			50
							614	4	4872	9							
09	42620	X	42620	-0-	-0-	-0-	567	1	40580	2	N	1052	1073	0			29
							316	4	1157	9							
10	82046	X	82046	-0-	-0-	-0-	915	1	76778	2	N	3496	3474	0			51
							507	4	3846	9							
11	99836	X	99836	-0-	-0-	-0-	1099	1	94369	2	N	3488	3496	0			43
							531	4	3837	9							
12	103503	X	103503	-0-	-0-	-0-	1112	1	98917	2	N	3072	3074	0			41
							95	4	3379	9							
*01	99297	X	99297	-0-	-0-	-0-	1187	1	95069	2	N	2663	2671	0			33
							112	4	2929	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 #: 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
*08	63426	X	46486	-0-	-16940	-0-	489	1	40352	2	Y	4923	4925	0			55
							230	4	5415	9							
09	61380	X	27637	-0-	-33743	-0-	347	1	24789	2	Y	2095	2093	0			57
							196	4	2305	9							
10	55087	X	49125	-0-	-5962	-0-	519	1	43198	2	Y	4656	4645	0			68
							286	4	5122	9							
11	47896	X	47896	-0-	-0-	-0-	499	1	42845	2	Y	3918	3937	0			49
							242	4	4310	9							
12	46500	X	43857	-0-	-2643	-0-	440	1	39357	2	Y	3655	3655	0			49
							39	4	4021	9							
01	DLQ G-10		42118	-0-	42118	42118	473	1	37872	2	Y	3389	3397	0			41
							45	4	3728	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

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 #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

*08	53227	X	39074	-0-	-14153	-0-	361	1	30237	2	Y	7550	7548	0			84
							171	4	8305	9							
09	43620	X	19322	-0-	-24298	-0-	220	1	15779	2	Y	2910	2915	0			79
							122	4	3201	9							
10	38423	X	38423	-0-	-0-	-0-	358	1	30130	2	Y	7032	7008	0			103
							200	4	7735	9							
11	37800	X	33477	-0-	-4323	-0-	310	1	26606	2	Y	5828	5859	0			72
							150	4	6411	9							
12	39060	X	31660	-0-	-7400	-0-	281	1	25102	2	Y	5686	5681	0			77
							22	4	6255	9							
01	42811	X	30709	-0-	-12102	-0-	308	1	24739	2	Y	5123	5137	0			63
							27	4	5635	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

08	108066	X	83886	-0-	-24180	-0-	2531	1	74575	2	N	6146	6201	0			80
							19	4	6761	9							
09	97560	X	87670	-0-	-9890	-0-	2709	1	77578	2	N	6696	6640	0			136
							17	4	7366	9							
10	88443	X	87725	-0-	-718	-0-	2932	1	78587	2	N	5624	5669	0			91
							20	4	6186	9							
*11	81180	X	78836	-0-	-2344	-0-	2624	1	70487	2	N	5186	5176	0			101
							20	4	5705	9							
*12	90582	X	82968	-0-	-7614	-0-	2602	1	73901	2	N	5855	5850	0			106
							24	4	6441	9							
01	90582	X	82725	-0-	-7857	-0-	3208	1	72926	2	N	5969	5929	0			146
							25	4	6566	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	107508	X	85975	-0-	-21533	-0-	2608	1	77003	2	N	5761	5788	0			75
							27	4	6337	9							
09	99390	X	78111	-0-	-21279	-0-	2441	1	69849	2	N	5275	5243	0			107
							18	4	5803	9							
10	102021	X	77021	-0-	-25000	-0-	2573	1	69030	2	N	4910	4938	0			79
							17	4	5401	9							
*11	92940	X	64938	-0-	-28002	-0-	2148	1	57843	2	N	4483	4475	0			87
							16	4	4931	9							
*12	96038	X	64514	-0-	-31524	-0-	2004	1	56893	2	N	5088	5083	0			92
							20	4	5597	9							
01	85963	X	71541	-0-	-14422	-0-	2777	1	63117	2	N	5112	5079	0			125
							24	4	5623	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

*08	53909	X	41818	-0-	-12091	-0-	401	1	32845	2	Y	7622	7613	0			85
							188	4	8384	9							
09	44460	X	21530	-0-	-22930	-0-	254	1	18060	2	Y	2794	2803	0			76
							143	4	3073	9							
10	40783	X	40783	-0-	-0-	-0-	396	1	33001	2	Y	6514	6495	0			95
							221	4	7165	9							
11	40470	X	37389	-0-	-3081	-0-	363	1	31067	2	Y	5256	5286	0			65
							177	4	5782	9							
12	41819	X	34639	-0-	-7180	-0-	324	1	28665	2	Y	5109	5105	0			69
							30	4	5620	9							
01	45601	X	34637	-0-	-10964	-0-	365	1	29294	2	Y	4493	4507	0			55
							36	4	4942	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

*02	92848	X	21554	-0-	-71294	-0-	513	1	16287	2	Y	4322	4230	0	101	8	49
							4754	9									
*03	111843	X	111843	-0-	-0-	-0-	1381	1	97823	2	Y	11490	11237	0	236	8	66
							12639	9									
*04	169163	X	169163	-0-	-0-	-0-	4184	1	153092	2	Y	10806	10554	0	243	8	75
							11887	9									
*05	149194	X	149194	-0-	-0-	-0-	4084	1	134690	2	Y	9473	9190	0	284	8	74
							10420	9									
*06	145538	X	145538	-0-	-0-	-0-	5003	1	131628	2	Y	8097	7888	0	221	8	62
							8907	9									
*07	159402	X	141566	-0-	-17836	-0-	3726	1	129672	2	Y	7425	7069	0	334	8	84
							8168	9									
*08	159402	X	138893	-0-	-20509	-0-	3590	1	127325	2	Y	7253	6901	0	362	8	74
							7978	9									
*09	154260	X	127691	-0-	-26569	-0-	4491	1	116330	2	Y	6245	5969	0	275	8	75
							6870	9									
*10	150226	X	124493	-0-	-25733	-0-	3415	1	114727	2	Y	5774	5560	0	204	8	85
							6351	9									
*11	145290	X	110325	-0-	-34965	-0-	3035	1	101858	2	Y	4938	4756	0	184	8	83
							5432	9									
*12	141205	X	119131	-0-	-22074	-0-	4094	1	109519	2	Y	5016	4849	0	166	8	84
							5518	9									
01	121489	X	107872	-0-	-13617	-0-	3151	1	100037	2	Y	4258	4251	0			91
							4684	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	77593	X	57633	-0-	-19960	-0-	1720	1	50777	2	N	4655	4672	0			60
							15	4	5121	9							
09	67290	X	53801	-0-	-13489	-0-	1649	1	47242	2	N	4454	4423	0			91
							11	4	4899	9							
10	69533	X	23216	-0-	-46317	-0-	729	1	19524	2	N	2691	2739	0			43
							3	4	2960	9							
*11	62880	X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-	43	0			-0-
*12	62062	X	-0-	-0-	-62062	-0-					N	-0-					-0-
01	57629	X	-0-	-0-	-57629	-0-					N	-0-					-0-

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	90241	X	79464	-0-	-10777	-0-	2321	1	68402	2	N	7925	7930	0			103
							23	4	8718	9							
09	79800	X	66751	-0-	-13049	-0-	2007	1	57416	2	N	6650	6618	0			135
							13	4	7315	9							
10	81685	X	71763	-0-	-9922	-0-	2328	1	62643	2	N	6161	6197	0			99
							15	4	6777	9							
*11	79080	X	64846	-0-	-14234	-0-	2111	1	56769	2	N	5410	5404	0			105
							15	4	5951	9							
*12	79453	X	65529	-0-	-13924	-0-	2005	1	56912	2	N	5994	5990	0			109
							19	4	6593	9							
01	79453	X	65433	-0-	-14020	-0-	2482	1	56422	2	N	5921	5886	0			144
							16	4	6513	9							

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
08	182417	X	182417	-0-	-0-	-0-	5544	1	161070	2	N	14321	14277	0			144
							50	4	15753	9							
09	164397	X	164397	-0-	-0-	-0-	5110	1	144423	2	N	13480	13447	0			177
							36	4	14828	9							
10	166985	X	166985	-0-	-0-	-0-	5603	1	148101	2	N	12039	12080	0			136
							38	4	13243	9							
*11	166162	X	166162	-0-	-0-	-0-	5627	1	149052	2	N	10397	10446	0			87
							46	4	11437	9							
*12	159490	X	159490	-0-	-0-	-0-	5085	1	142186	2	N	11065	11018	0			134
							47	4	12172	9							
*01	145696	X	145696	-0-	-0-	-0-	5721	1	128264	2	N	10606	10639	0			101
							44	4	11667	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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 BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83204	X	43150	-0-	-40054	-0-	1241	1	36663	2	N	4761	4785	0			62
							9	4	5237	9							
09	80520	X	38629	-0-	-41891	-0-	1136	1	32586	2	N	4455	4426	0			91
							6	4	4901	9							
10	83204	X	33771	-0-	-49433	-0-	1062	1	28423	2	N	3890	3918	0			63
							7	4	4279	9							
*11	47340	X	36707	-0-	-10633	-0-	1141	1	30617	2	N	4490	4466	0			87
							10	4	4939	9							
*12	48918	X	33384	-0-	-15534	-0-	974	1	27629	2	N	4338	4346	0			79
							9	4	4772	9							
01	43152	X	33718	-0-	-9434	-0-	1243	1	28212	2	N	3867	3852	0			94
							9	4	4254	9							

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-					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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

*02	54880	X	-0-	-0-	-54880	-0-					Y	996	937	0	67	8		11
*03	60760	X	40753	-0-	-20007	-0-	439	1	31038	2	Y	8433	8151	0	245	8		48
							9276	9										
*04	96274	X	96274	-0-	-0-	-0-	2165	1	79212	2	Y	13543	13219	0	278	8		94
							14897	9										
*05	111080	X	111080	-0-	-0-	-0-	2875	1	94850	2	Y	12141	11818	0	321	8		96
							13355	9										
*06	108928	X	108928	-0-	-0-	-0-	3563	1	93772	2	Y	10539	10292	0	262	8		81
							11593	9										
*07	114351	X	114351	-0-	-0-	-0-	2897	1	100792	2	Y	9693	9271	0	392	8		111
							10662	9										
*08	110564	X	110564	-0-	-0-	-0-	2765	1	98017	2	Y	8893	8518	0	395	8		91
							9782	9										
*09	104974	X	104974	-0-	-0-	-0-	3583	1	92809	2	Y	7802	7498	0	301	8		94
							8582	9										
*10	104384	X	104384	-0-	-0-	-0-	2785	1	93570	2	Y	7299	7059	0	226	8		108
							8029	9										
*11	99984	X	99984	-0-	-0-	-0-	2681	1	90001	2	Y	6638	6406	0	228	8		112
							7302	9										
*12	101928	X	91096	-0-	-10832	-0-	3050	1	81609	2	Y	5852	5689	0	176	8		99
							6437	9										
01	97619	X	78668	-0-	-18951	-0-	2251	1	71423	2	Y	4540	4542	0				97
							4994	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	69300	X	47384	-0-	-21916	-0-	1282	1	40605	2	Y	4997	4858	0	96	8	57
							5497	9									
*03	76725	X	72659	-0-	-4066	-0-	901	1	63744	2	Y	7285	7093	0	208	8	41
							8014	9									
*04	107456	X	107456	-0-	-0-	-0-	2580	1	94398	2	Y	9525	9228	0	273	8	65
							10478	9									
*05	135670	X	135670	-0-	-0-	-0-	3688	1	121622	2	Y	9418	9097	0	312	8	74
							10360	9									
*06	137158	X	137158	-0-	-0-	-0-	4690	1	123384	2	Y	8258	8022	0	247	8	63
							9084	9									
*07	144902	X	144902	-0-	-0-	-0-	3807	1	132485	2	Y	7827	7435	0	366	8	89
							8610	9									
*08	136546	X	136546	-0-	-0-	-0-	3537	1	125432	2	Y	6888	6547	0	360	8	70
							7577	9									
*09	136950	X	136901	-0-	-49	-0-	4835	1	125187	2	Y	6254	5957	0	293	8	74
							6879	9									
*10	144491	X	137240	-0-	-7251	-0-	3786	1	127093	2	Y	5783	5548	0	224	8	85
							6361	9									
*11	139830	X	132398	-0-	-7432	-0-	3665	1	123058	2	Y	5159	4933	0	225	8	86
							5675	9									
*12	144491	X	130937	-0-	-13554	-0-	4532	1	121212	2	Y	4721	4544	0	184	8	79
							5193	9									
01	131254	X	115461	-0-	-15793	-0-	3398	1	107859	2	Y	3822	3819	0			82
							4204	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

*08	64976	X	46917	-0-	-18059	-0-	455	1	37649	2	Y	7818	7791	0			87
							213	4	8600	9							
09	62880	X	18023	-0-	-44857	-0-	205	1	14804	2	Y	2635	2651	0			71
							115	4	2899	9							
10	48298	X	47143	-0-	-1155	-0-	441	1	37052	2	Y	8551	8497	0			125
							244	4	9406	9							
11	45390	X	44221	-0-	-1169	-0-	406	1	34877	2	Y	7949	7975	0			99
							194	4	8744	9							
12	46903	X	42721	-0-	-4182	-0-	372	1	33278	2	Y	8216	8204	0			111
							33	4	9038	9							
*01	42338	X	42338	-0-	-0-	-0-	413	1	33141	2	Y	7950	7964	0			97
							39	4	8745	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
*02	64788	X	64788	-0-	-0-	-0-	1724	1	54630	2	Y	7667	7558	0	116	8	88
							8434	9									
*03	142179	X	142179	-0-	-0-	-0-	1804	1	127602	2	Y	11612	11431	0	202	8	67
							12773	9									
*04	145642	X	145642	-0-	-0-	-0-	3611	1	132127	2	Y	9004	8795	0	214	8	62
							9904	9									
*05	135538	X	135538	-0-	-0-	-0-	3717	1	122617	2	Y	8367	8113	0	250	8	66
							9204	9									
*06	137278	X	137278	-0-	-0-	-0-	4719	1	124189	2	Y	7609	7409	0	208	8	58
							8370	9									
*07	138136	X	135295	-0-	-2841	-0-	3564	1	123997	2	Y	7031	6694	0	315	8	80
							7734	9									
*08	138136	X	132068	-0-	-6068	-0-	3431	1	121710	2	Y	6297	5990	0	323	8	64
							6927	9									
*09	133680	X	127098	-0-	-6582	-0-	4488	1	116244	2	Y	5787	5524	0	258	8	69
							6366	9									
*10	138136	X	124449	-0-	-13687	-0-	3429	1	115136	2	Y	5349	5146	0	193	8	79
							5884	9									
*11	133680	X	118315	-0-	-15365	-0-	3270	1	109764	2	Y	4801	4603	0	196	8	81
							5281	9									
*12	134943	X	117201	-0-	-17742	-0-	4038	1	108040	2	Y	4657	4491	0	169	8	78
							5123	9									
01	121613	X	104483	-0-	-17130	-0-	3046	1	96667	2	Y	4336	4321	0			93
							4770	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

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 BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

08	118079	X	95402	-0-	-22677	-0-	2804	1	82741	2	N	8938	8993	0			116
							25	4	9832	9							
09	114270	X	48897	-0-	-65373	-0-	1457	1	41838	2	N	5083	5096	0			103
							11	4	5591	9							
10	117893	X	84255	-0-	-33638	-0-	2737	1	73405	2	N	7360	7344	0			119
							17	4	8096	9							
*11	114090	X	70682	-0-	-43408	-0-	2283	1	61353	2	N	6389	6384	0			124
							18	4	7028	9							
*12	117893	X	72802	-0-	-45091	-0-	2217	1	63061	2	N	6821	6821	0			124
							21	4	7503	9							
*01	171540	X	171540	-0-	-0-	-0-	6905	1	156880	2	N	7003	6956	0			171
							52	4	7703	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

*08	111941	X	73780	-0-	-38161	-0-	794	1	65565	2	N	6408	6369	0			42
							372	4	7049	9							
09	108330	X	58741	-0-	-49589	-0-	744	1	53380	2	N	3821	3822	0			41
							414	4	4203	9							
10	111941	X	56631	-0-	-55310	-0-	600	1	50353	2	N	4858	4863	0			36
							334	4	5344	9							
11	71400	X	67988	-0-	-3412	-0-	719	1	61836	2	N	4622	4624	0			34
							349	4	5084	9							
12	107463	X	107463	-0-	-0-	-0-	1131	1	100549	2	N	5168	5163	0			39
							98	4	5685	9							
*01	84668	X	84668	-0-	-0-	-0-	1005	1	80539	2	N	2754	2751	0			42
							95	4	3029	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
*08	27683	X	7889	-0-	-19794	-0-	24	1	1964	2	Y	5355	5347	0			15
							10	4	5891	9							
09	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	196	1	14050	2	Y	11151	11122	0			44
							110	4	12266	9							
10	39657	X	39657	-0-	-0-	-0-	294	1	24694	2	Y	13187	13199	0			32
							163	4	14506	9							
11	71664	X	71664	-0-	-0-	-0-	626	1	53661	2	Y	15521	15505	0			48
							304	4	17073	9							
12	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	433	1	38599	2	Y	13090	13099	0			39
							37	4	14399	9							
*01	48428	X	48428	-0-	-0-	-0-	445	1	35663	2	Y	11163	11170	0			32
							41	4	12279	9							

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
*08	57217	X	57217	-0-	-0-	-0-	424	1	35325	2	Y	19334	19329	0			54
							201	4	21267	9							
09	28470	X	24587	-0-	-3883	-0-	209	1	15076	2	Y	8350	8371	0			33
							117	4	9185	9							
10	42346	X	39356	-0-	-2990	-0-	331	1	27839	2	Y	10001	10010	0			24
							185	4	11001	9							
11	61667	X	61667	-0-	-0-	-0-	558	1	47956	2	Y	11712	11699	0			37
							270	4	12883	9							
12	57226	X	50981	-0-	-6245	-0-	436	1	38790	2	Y	10653	10659	0			31
							37	4	11718	9							
01	57226	X	45028	-0-	-12198	-0-	434	1	34716	2	Y	8944	8949	0			26
							40	4	9838	9							

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
*08	61268	X	61268	-0-	-0-	-0-	524	1	43489	2	Y	15461	15469	0			43
							248	4	17007	9							
09	38970	X	26677	-0-	-12293	-0-	235	1	16852	2	Y	8600	8609	0			34
							130	4	9460	9							
10	55465	X	55465	-0-	-0-	-0-	457	1	38364	2	Y	14900	14898	0			36
							254	4	16390	9							
11	45416	X	45416	-0-	-0-	-0-	404	1	34645	2	Y	9247	9254	0			29
							195	4	10172	9							
12	52040	X	52040	-0-	-0-	-0-	438	1	39005	2	Y	11418	11413	0			34
							37	4	12560	9							
01	61256	X	46516	-0-	-14740	-0-	446	1	35741	2	Y	9352	9359	0			27
							42	4	10287	9							

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
*08	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	297	1	24692	2	Y	14037	14018	0			39
							141	4	15441	9							
09	25170	X	13649	-0-	-11521	-0-	115	1	8147	2	Y	4839	4859	0			19
							64	4	5323	9							
10	45386	X	45386	-0-	-0-	-0-	378	1	31730	2	Y	11880	11870	0			29
							210	4	13068	9							
11	63206	X	63206	-0-	-0-	-0-	563	1	48278	2	Y	12812	12801	0			40
							272	4	14093	9							
12	57199	X	57199	-0-	-0-	-0-	482	1	42963	2	Y	12465	12468	0			37
							42	4	13712	9							
*01	52214	X	52214	-0-	-0-	-0-	494	1	39566	2	Y	11006	11012	0			31
							47	4	12107	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 #: 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
*08	14B2 EXT	45826	-0-	45826	45826	367	1	30507	2	Y	13434	13397	0			37
						175	4	14777	9							
09	14B2 EXT	46063	-0-	46063	91889	338	1	24122	2	Y	19467	19427	0			77
						189	4	21414	9							
10	157664 X	65775	-0-	-91889	-0-	491	1	40913	2	Y	21909	21933	0			53
						271	4	24100	9							
11	102180 X	71138	-0-	-31042	-0-	589	1	50466	2	Y	17997	17994	0			56
						286	4	19797	9							
12	105586 X	78092	-0-	-27494	-0-	636	1	56437	2	Y	19057	19057	0			56
						56	4	20963	9							
01	71765 X	68095	-0-	-3670	-0-	624	1	49988	2	Y	15838	15849	0			45
						61	4	17422	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
*08	14B2 EXT	29558	-0-	29558	29558	231	1	19293	2	Y	9022	8997	0			25
						110	4	9924	9							
*09	14B2 EXT	37170	-0-	37170	66728	265	1	18936	2	Y	16202	16163	0			64
						147	4	17822	9							
*10	DELQ PR	90152	-0-	90152	156880	687	1	57495	2	Y	28716	28711	0			69
						382	4	31588	9							
*11	232275 X	75395	-0-	-156880	-0-	630	1	53873	2	Y	18715	18726	0			58
						305	4	20587	9							
*12	108903 X	79601	-0-	-29302	-0-	650	1	57809	2	Y	19167	19169	0			56
						58	4	21084	9							
*01	67677 X	67677	-0-	-0-	-0-	618	1	49581	2	Y	15834	15845	0			45
						61	4	17417	9							

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
*08	14B2 EXT	37071	-0-	37071	37071	295	1	24693	2	Y	10856	10826	0			30
						141	4	11942	9							
*09	14B2 EXT	24938	-0-	24938	62009	109	1	7674	2	Y	15540	15509	0			61
						61	4	17094	9							
*10	DELQ PR	82730	-0-	82730	144739	626	1	52273	2	Y	26803	26799	0			65
						348	4	29483	9							
*11	206712 X	61973	-0-	-144739	-0-	508	1	43584	2	Y	16034	16049	0			50
						244	4	17637	9							
*12	108903 X	68160	-0-	-40743	-0-	546	1	48809	2	Y	17053	17053	0			50
						47	4	18758	9							
*01	57135 X	57135	-0-	-0-	-0-	514	1	41376	2	Y	13815	13826	0			39
						48	4	15197	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
*08	14B2 EXT	40381	-0-	40381	40381	335	1	27611	2	Y	11161	11130	0			31
						158	4	12277	9							
*09	14B2 EXT	42426	-0-	42426	82807	320	1	22758	2	Y	17425	17387	0			69
						180	4	19168	9							
*10	DELQ PR	79861	-0-	79861	162668	626	1	52494	2	Y	23996	24007	0			58
						345	4	26396	9							
*11	230264 X	67596	-0-	-162668	-0-	583	1	49947	2	Y	15260	15270	0			48
						280	4	16786	9							
*12	100781 X	72985	-0-	-27796	-0-	614	1	54728	2	Y	15994	15995	0			47
						50	4	17593	9							
*01	61622 X	61622	-0-	-0-	-0-	582	1	46627	2	Y	13053	13063	0			37
						55	4	14358	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	16191	-0-	16191	16191	522	1	11903	2	N	3418	3219	0			199
						6	4	3760	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158621	-0-	158621	158621	4022	1	118638	2	Y	32661	32356	0			305
						34	4	35927	9							
09	SHUT IN	6542	-0-	6542	165163	168	1	4831	2	Y	1403	1701	0			7
						1543	9									
10	SHUT IN	62766	-0-	62766	227929	1746	1	46933	2	Y	12797	12724	0			80
						10	4	14077	9							
*11	320669 X	92740	-0-	-227929	-0-	2556	1	68676	2	Y	19536	19503	0			113
						18	4	21490	9							
*12	97896 X	97896	-0-	-0-	-0-	2520	1	71630	2	Y	21566	21520	0			159
						23	4	23723	9							
*01	101697 X	101697	-0-	-0-	-0-	3328	1	75638	2	Y	20642	20698	0			103
						25	4	22706	9							

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	154397	-0-	154397	154397	3888	1	111428	2	Y	35505	35318	0			187
						25	4	39056	9							
10	SHUT IN	229621	-0-	229621	384018	6342	1	170268	2	Y	48153	48039	0			301
						43	4	52968	9							
*11	555911 X	171893	-0-	-384018	-0-	4813	1	129257	2	Y	34349	34451	0			199
						39	4	37784	9							
*12	141422 X	65266	-0-	-76156	-0-	1689	1	47912	2	Y	14227	14321	0			105
						15	4	15650	9							
*01	144183 X	144183	-0-	-0-	-0-	4643	1	105606	2	Y	30817	30768	0			154
						35	4	33899	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	SHUT IN	1764	-0-	1764	1764	45	1	1291	2	Y	389	385	0			4
						428	9									
09	SHUT IN	240474	-0-	240474	242238	6110	1	174904	2	Y	54015	53734	0			285
						43	4	59417	9							
10	SHUT IN	224767	-0-	224767	467005	6261	1	167878	2	Y	45985	45983	0			287
						44	4	50584	9							
*11	663920 X	196915	-0-	-467005	-0-	5660	1	152086	2	Y	35569	35650	0			206
						43	4	39126	9							
*12	167989 X	137193	-0-	-30796	-0-	3666	1	104358	2	Y	26485	26496	0			195
						35	4	29134	9							
*01	167989 X	146333	-0-	-21656	-0-	4778	1	108508	2	Y	30006	30051	0			150
						40	4	33007	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 9499 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	13026	-0-	13026	13026	432	1	9767	2	N	2567	2417	0			150
						3	4	2824	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

08	SHUT IN	40387	-0-	40387	40387	1013	1	29905	2	Y	8601	8521	0			80
						8	4	9461	9							
09	SHUT IN	249122	-0-	249122	289509	6188	1	177215	2	Y	59707	59472	0			315
						41	4	65678	9							
10	SHUT IN	77738	-0-	77738	367247	2149	1	57594	2	Y	16346	16559	0			102
						14	4	17981	9							
*11	471032 X	103785	-0-	-367247	-0-	2892	1	77671	2	Y	21092	21072	0			122
						21	4	23201	9							
*12	112698 X	112698	-0-	-0-	-0-	2974	1	84495	2	Y	22910	22864	0			168
						28	4	25201	9							
*01	124377 X	124377	-0-	-0-	-0-	4143	1	94218	2	Y	23621	23671	0			118
						33	4	25983	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 9449 PERF. N/A

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

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

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

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 9347 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
10	3100	N	9297	-0-	6197	6197	9202	3	95	9	N	86				205
11	3000	N	2425	-0-	-575	5622	2358	3	67	9	N	61				266
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2522					N	2	189	1		79
*01	7148	X	4626	-0-	-2522	-0-	4496	3	130	9	N	118	1	8		196

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

08	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	4489	3	37	9	N	34				250
09	4590	X	3934	-0-	-656	-0-	3890	3	44	9	N	40	185	1		105
10	4743	X	3175	-0-	-1568	-0-	3142	3	33	9	N	30				135
11	4590	X	4309	-0-	-281	-0-	4265	3	44	9	N	40	1	8		174
12	4743	X	4444	-0-	-299	-0-	4433	3	11	9	N	10	1	8		183
01	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	4466	3	36	9	N	33	1	8		215

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

08	12803	X	5600	-0-	-7203	-0-	5561	3	39	9	N	35	1	8		82
09	12390	X	8302	-0-	-4088	-0-	8213	3	89	9	N	81	1	8		162
10	11036	X	10200	-0-	-836	-0-	10100	3	100	9	N	91	1	8		252
11	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11151	3	106	9	N	96	187	1	2 8	159
12	8587	X	6704	-0-	-1883	-0-	6645	3	59	9	N	54	163	1	1 8	49
*01	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14637	3	151	9	N	137	3	8		183

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

08	DLQ G-10		3688	-0-	3688	10373	3673	3	15	9	Y	14	34	1		37
09	DLQ G-10		5035	-0-	5035	15408	5022	3	13	9	Y	12	30	1		19
10	DLQ G-10		5038	-0-	5038	20446	5015	3	23	9	Y	21				40
11	26199	X	5753	-0-	-20446	-0-	5731	3	22	9	Y	20				60
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4434	3	12	9	Y	11	31	1		40
01	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4815	3	24	9	Y	22				62

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8		84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7101	3	259	9	N	235	367	1		71
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6481	3	381	9	N	346	366	1		51
10	7378	X	6922	-0-	-456	-0-	6490	3	432	9	N	393	188	1	1 8	255
11	7140	X	6459	-0-	-681	-0-	6050	3	409	9	N	372	563	1	1 8	63
12	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	6365	3	563	9	N	512	378	1	1 8	196
01	7347	X	6707	-0-	-640	-0-	6157	3	550	9	N	500	565	1	1 8	130

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8136	3	55	9	N	50	186	1	1	8	54
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6790	3	73	9	N	66					120
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7352	3	56	9	N	51					171
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7146	3	54	9	N	49	186	1	1	8	33
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7228	3	62	9	N	56	1	8			88
*01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7064	3	53	9	N	48	1	8			135

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

08	14043	X	13246	-0-	-797	-0-	12392	3	854	9	N	776	373	1	2	8	619
09	13470	X	12994	-0-	-476	-0-	12228	3	766	9	N	696	1098	1	1	8	216
10	13888	X	13380	-0-	-508	-0-	12563	3	817	9	N	743	560	1	1	8	398
11	13320	X	12570	-0-	-750	-0-	11810	3	760	9	N	691	754	1	1	8	334
12	13764	X	13405	-0-	-359	-0-	12558	3	847	9	N	770	750	1	1	8	353
01	13423	X	13102	-0-	-321	-0-	12298	3	804	9	N	731	719	1	2	8	363

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

08	17949	X	15892	-0-	-2057	-0-	15022	3	870	9	N	791	553	1	4	8	435
09	15330	X	14654	-0-	-676	-0-	13757	3	897	9	N	815	922	1	1	8	327
10	15872	X	15050	-0-	-822	-0-	14105	3	945	9	N	859	877	1	2	8	307
11	15390	X	14304	-0-	-1086	-0-	13297	3	1007	9	N	915	942	1	3	8	277
12	15903	X	14750	-0-	-1153	-0-	13781	3	969	9	N	881	745	1	3	8	410
01	15903	X	14124	-0-	-1779	-0-	13264	3	860	9	N	782	938	1	3	8	251

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

08	12617	X	12114	-0-	-503	-0-	11535	3	579	9	N	526	373	1	2	8	442
09	12090	X	11582	-0-	-508	-0-	10989	3	579	9	N	526	708	1	1	8	259
10	12090	X	11515	-0-	-575	-0-	10923	3	592	9	N	538	535	1	1	8	261
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11357	3	641	9	N	583	564	1	2	8	278
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	11632	3	640	9	N	582	564	1	2	8	294
*01	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	11466	3	696	9	N	633	754	1	3	8	170

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

08	10106	X	9738	-0-	-368	-0-	9076	3	662	9	N	602	575	0	2	8	75
09	9480	X	9420	-0-	-60	-0-	8730	3	690	9	N	627	616	0	1	8	85
10	9734	X	9367	-0-	-367	-0-	8764	3	603	9	N	548	526	0	1	8	106
11	9420	X	9015	-0-	-405	-0-	8382	3	633	9	N	575	615	0	2	8	64
12	9734	X	9334	-0-	-400	-0-	8712	3	622	9	N	565	563	0	1	8	65
01	9734	X	9163	-0-	-571	-0-	8536	3	627	9	N	570	537	0	2	8	96

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

08	DLQ G-10		8979	-0-	8979	18263	5	1	8391	3	Y	530	531	0	2	8	29
							583	9									
09	DLQ G-10		9129	-0-	9129	27392	4	1	8464	3	Y	601	593	0	1	8	36
							661	9									
10	DLQ G-10		9094	-0-	9094	36486	6	1	8428	3	Y	600	604	0	1	8	31
							660	9									
11	45130	X	8644	-0-	-36486	-0-	10	1	7896	3	Y	671	669	0	1	8	32
							738	9									
12	9424	X	7875	-0-	-1549	-0-	6	1	7186	3	Y	621	611	0	1	8	41
							683	9									
01	9424	X	9210	-0-	-214	-0-	18	1	8457	3	Y	668	631	0	2	8	76
							735	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11424	3	474	9	N	431	363	0	1	8	109
09	9930	X	9378	-0-	-552	-0-	8700	3	678	9	N	616	578	0	1	8	146
10	10416	X	9726	-0-	-690	-0-	9155	3	571	9	N	519	541	0	1	8	123
11	11190	X	8744	-0-	-2446	-0-	8185	3	559	9	N	508	493	0	1	8	137
12	11563	X	9644	-0-	-1919	-0-	9015	3	629	9	N	572	608	0	1	8	100
01	11563	X	8913	-0-	-2650	-0-	8469	3	444	9	N	404	400	0	2	8	102

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

08	10726	X	10423	-0-	-303	-0-	10184	3	239	9	N	217	188	0	1	8	125
09	10380	X	4666	-0-	-5714	-0-	4577	3	89	9	N	81	64	0			142
10	10664	X	9045	-0-	-1619	-0-	8911	3	134	9	N	122	153	0			111
11	10080	X	9818	-0-	-262	-0-	9569	3	249	9	N	226	203	0	1	8	133
12	10416	X	9516	-0-	-900	-0-	9235	3	281	9	N	255	295	0	1	8	92
01	10416	X	9679	-0-	-737	-0-	9373	3	306	9	N	278	272	0	1	8	97

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

08	DLQ G-10		7556	-0-	7556	15256	7131	3	425	9	Y	386	474	1	1	8	123
09	DLQ G-10		6976	-0-	6976	22232	6561	3	415	9	Y	377	374	1			126
10	DLQ G-10		7095	-0-	7095	29327	6613	3	482	9	Y	438	424	1	1	8	139
11	35951	X	6624	-0-	-29327	-0-	6172	3	452	9	Y	411	418	1	1	8	131
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6372	3	422	9	Y	384	322	1	1	8	192
01	7564	X	6622	-0-	-942	-0-	6213	3	409	9	Y	372	373	1	1	8	190

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

08	9455	X	7886	-0-	-1569	-0-	7384	3	502	9	N	456	552	1	2	8	242
09	7680	X	7554	-0-	-126	-0-	7064	3	490	9	N	445	368	1	1	8	318
10	8029	X	7886	-0-	-143	-0-	7412	3	474	9	N	431	556	1	1	8	192
11	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	20842	3	472	9	N	429	379	1	2	8	240
12	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10027	3	548	9	N	498	564	1	1	8	173
01	7874	X	7612	-0-	-262	-0-	7093	3	519	9	N	472	367	1	2	8	276

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

08	10323	X	7145	-0-	-3178	-0-	6340	3	805	9	N	732	732	1	2	8	527
09	9990	X	7597	-0-	-2393	-0-	6827	3	770	9	N	700	927	1	2	8	298
10	10199	X	8081	-0-	-2118	-0-	7293	3	788	9	N	716	895	1	3	8	116
11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	7974	3	763	9	N	694	561	1	4	8	245
12	7843	X	1604	-0-	-6239	-0-	699	3	905	9	N	823	939	1	3	8	126
01	8091	X	4809	-0-	-3282	-0-	3977	3	832	9	N	756	749	1	3	8	130

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	479	521	1	2	8	310
09	6030	X	2984	-0-	-3046	-0-	2344	3	640	9	N	582	549	1	1	8	342
10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7062	3	671	9	N	610	748	1	1	8	203
11	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	6501	3	635	9	N	577	561	1	1	8	218
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	6702	3	644	9	N	585	378	1	1	8	424
01	7719	X	6821	-0-	-898	-0-	6237	3	584	9	N	531	738	1	2	8	215

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	13733 X	13654	-0-	-79	-0-	13153	3	501	9	N	455	187	1	1	8	530
09	13290 X	13044	-0-	-246	-0-	12556	3	488	9	N	444	743	1			231
10	13795 X	13267	-0-	-528	-0-	12724	3	543	9	N	494	368	1	1	8	356
11	13350 X	12782	-0-	-568	-0-	12203	3	579	9	N	526	558	1	1	8	323
12	13795 X	13102	-0-	-693	-0-	12493	3	609	9	N	554	568	1	1	8	308
01	13640 X	13498	-0-	-142	-0-	4	1	12915	3	N	526	559	1	1	8	274
						579	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

08	21731 X	21691	-0-	-40	-0-	20511	3	1180	9	N	1073	1084	0	3	8	126
09	20910 X	19985	-0-	-925	-0-	18856	3	1129	9	N	1026	1035	0	1	8	116
10	21700 X	20999	-0-	-701	-0-	19760	3	1239	9	N	1126	1081	0	2	8	159
11	21000 X	19939	-0-	-1061	-0-	18796	3	1143	9	N	1039	1083	0	3	8	112
12	21700 X	20496	-0-	-1204	-0-	19224	3	1272	9	N	1156	1209	0	2	8	57
01	21700 X	20635	-0-	-1065	-0-	19447	3	1188	9	N	1080	1082	0	3	8	52

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

08	10261 X	8286	-0-	-1975	-0-	8126	3	160	9	N	145	129	0	1	8	269
09	8460 X	6992	-0-	-1468	-0-	6884	3	108	9	N	98	130	0			237
10	7843 X	5743	-0-	-2100	-0-	5610	3	133	9	N	121	117	0	1	8	240
11	8010 X	4486	-0-	-3524	-0-	4400	3	86	9	N	78	69	0			249
12	8277 X	2083	-0-	-6194	-0-	2070	3	13	9	N	12	157	0			104
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					104

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

08	DLQ G-10	9321	-0-	9321	17687	8340	3	13	4	Y	880	739	1	2	8	308
						968	9									
09	DLQ G-10	8537	-0-	8537	26224	7947	3	531	9	Y	483	539	1	1	8	251
10	DLQ G-10	8305	-0-	8305	34529	7749	3	556	9	Y	505	559	1	1	8	196
11	42318 X	7789	-0-	-34529	-0-	7237	3	551	9	Y	501	564	1	3	8	130
12	9331 X	8043	-0-	-1288	-0-	7458	3	572	9	Y	520	565	1	2	8	83
01	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					83

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

08	14570 X	13520	-0-	-1050	-0-	12861	3	659	9	N	599	628	0	2	8	134
09	13530 X	13238	-0-	-292	-0-	12450	3	788	9	N	716	709	0	1	8	140
10	13981 X	13359	-0-	-622	-0-	12550	3	809	9	N	735	718	0	1	8	156
11	13380 X	12811	-0-	-569	-0-	12001	3	810	9	N	736	727	0	2	8	163
12	13826 X	13088	-0-	-738	-0-	12320	3	768	9	N	698	759	0	2	8	100
01	13671 X	12912	-0-	-759	-0-	12112	3	800	9	N	727	722	0	2	8	103

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

08	9641 X	9108	-0-	-533	-0-	8910	3	198	9	N	180	372	1	1	8	50
09	9180 X	7653	-0-	-1527	-0-	7466	3	187	9	N	170					220
10	9858 X	8662	-0-	-1196	-0-	8475	3	187	9	N	170	188	1			202
11	9540 X	8513	-0-	-1027	-0-	8316	3	197	9	N	179	188	1	1	8	192
12	9858 X	8776	-0-	-1082	-0-	8565	3	211	9	N	192	188	1			196
01	9114 X	8702	-0-	-412	-0-	8482	3	220	9	N	200	190	1	1	8	205

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					125
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8727	-0-	-1069	-0-	8241	3	188	4	N	271	345	1	1	8	34
							298	9									
09	9480	X	6298	-0-	-3182	-0-	5680	3	241	9	N	219	187	1	2	8	64
10	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	2	2	8			64
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	24	5	8			83
12	9486	X	3349	-0-	-6137	-0-	2652	3	376	9	N	342	358	1	7	8	60
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					60

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
08		DLQ G-10	7116	-0-	7116	13462	6728	3	63	4	Y	295	186	1	9	8	300
							325	9									
09		DLQ G-10	462	-0-	462	13924	327	9			Y	297	372	1	3	8	222
10		DLQ G-10	4830	-0-	4830	18754	4381	3	376	9	Y	342	375	1	4	8	185
11	22953	X	4199	-0-	-18754	-0-	3710	3	418	9	Y	380	373	1	5	8	187
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	4567	3	679	9	Y	617	561	1	4	8	239
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					239

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

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

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7749	-0-	-466	-0-	7328	3	226	4	N	177	186	1	1	8	117
							195	9									
09	7950	X	6682	-0-	-1268	-0-	6418	3	122	9	N	111					228
10	8184	X	6916	-0-	-1268	-0-	6751	3	145	9	N	132	185	1			175
11	7920	X	7008	-0-	-912	-0-	6850	3	158	9	N	144	188	1	1	8	130
12	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	6936	3	168	9	N	153	188	1	1	8	94
01	7750	X	7379	-0-	-371	-0-	7232	3	147	9	N	134	1	8			227

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
08		DLQ G-10	26080	-0-	26080	53110	25549	3	57	4	Y	431	412	0	1	8	22
							474	9									
09		DLQ G-10	24334	-0-	24334	77444	23454	3	752	9	Y	684	695	0	1	8	10
10		DLQ G-10	25191	-0-	25191	102635	24355	3	793	9	Y	721	720	0	1	8	10
11	126636	X	24001	-0-	-102635	-0-	23242	3	726	9	Y	660	664	0	1	8	5
12	27032	X	24578	-0-	-2454	-0-	23635	3	776	9	Y	705	702	0	1	8	7
01	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	10323 X	9461	-0-	-862	-0-	8306	3	1155	9	N	1050	926	1	6	8	235
09	9990 X	8519	-0-	-1471	-0-	7736	3	783	9	N	712	692	1	2	8	253
10	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	8449	3	1374	9	N	1249	1310	1	3	8	189
11	9180 X	8829	-0-	-351	-0-	7737	3	1092	9	N	993	941	1	5	8	236
12	9486 X	9205	-0-	-281	-0-	8072	3	1133	9	N	1030	935	1	4	8	327
01	9827 X	9158	-0-	-669	-0-	7934	3	1224	9	N	1113	1126	1	6	8	308

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

08	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12248	3	73	4	N	279	293	0	2	8	53
						307	9									
09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	11977	3	433	9	N	394	351	0	1	8	95
10	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	11870	3	341	9	N	310	357	0	1	8	47
11	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11317	3	432	9	N	393	358	0	1	8	81
12	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11678	3	404	9	N	367	308	0	1	8	139
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

08	13640 X	12771	-0-	-869	-0-	11486	3	134	4	N	1046	930	1	4	8	198
						1151	9									
09	13140 X	11906	-0-	-1234	-0-	10790	3	1044	9	N	949	853	1	1	8	293
10	13516 X	12709	-0-	-807	-0-	11446	3	1263	9	N	1148	1302	1	2	8	137
11	12720 X	11690	-0-	-1030	-0-	10637	3	1053	9	N	957	918	1	3	8	173
12	12772 X	11575	-0-	-1197	-0-	10509	3	977	9	N	888	740	1	3	8	318
01	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					318

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

08	DLQ G-10	12643	-0-	12643	26391	11949	3	93	4	Y	546	520	1	1	8	111
						601	9									
09	DLQ G-10	12249	-0-	12249	38640	11613	3	538	9	Y	489	502	1	1	8	97
10	DLQ G-10	12503	-0-	12503	51143	11745	3	695	9	Y	632	592	1	1	8	136
11	62556 X	11413	-0-	-51143	-0-	10855	3	503	9	Y	457	487	1	1	8	105
12	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	11296	3	640	9	Y	582	595	1	1	8	91
01	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					91

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

08	14508 X	14132	-0-	-376	-0-	13974	3	158	9	Y	144	186	1	3	8	198
09	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13308	3	141	9	Y	128	184	1	1	8	141
10	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13394	3	160	9	Y	145	189	1	2	8	95
11	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13029	3	221	9	Y	201	188	1	2	8	106
12	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13234	3	195	9	Y	177	183	1	2	8	98
01	DLQ G-10	14283	-0-	14283	14283	14038	3	245	9	Y	223	184	1	3	8	134

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

08	25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	24597	3	1010	9	N	918	1003	0			100
09	25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	23778	3	1088	9	N	989	962	0	1	8	126
10	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	23843	3	1317	9	N	1197	1187	0	1	8	135
11	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	14585	3	767	9	N	697	703	0	1	8	128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*01	23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	22861	3	571	9	N	519	544	0	3	8	100

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	47760	-0-	47760	102464	42614	3	5146	9	Y	4678	4614	0	14	8	189
09	DLQ G-10	45654	-0-	45654	148118	40853	3	4792	9	Y	4356	4403	0	6	8	136
10	195000 X	46882	-0-	-148118	-0-	41483	3	5399	9	Y	4908	4850	0	10	8	184
11	44289 X	44289	-0-	-0-	-0-	39317	3	4972	9	Y	4520	4556	0	14	8	134
12	48076 X	48076	-0-	-0-	-0-	42418	3	5658	9	Y	5144	5128	0	14	8	136
*01	46446 X	46446	-0-	-0-	-0-	41129	3	5317	9	Y	4834	4837	0	19	8	114

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

08	DLQ G-10	10811	-0-	10811	22285	10546	3	265	9	Y	241	250	0	1	8	30
09	DLQ G-10	10282	-0-	10282	32567	9968	3	264	9	Y	240	228	0			42
10	DLQ G-10	10729	-0-	10729	43296	10565	3	164	9	Y	149	167	0			24
11	53030 X	9734	-0-	-43296	-0-	9492	3	242	9	Y	220	194	0	1	8	49
12	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9123	3	244	9	Y	222	248	0	1	8	22
01	10819 X	9304	-0-	-1515	-0-	9097	3	207	9	Y	188	178	0	1	8	31

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

08	DLQ G-10	12756	-0-	12756	26058	12649	3	107	9	Y	97	149	1	2	8	195
09	DLQ G-10	12435	-0-	12435	38493	12329	3	106	9	Y	96	157	1	1	8	133
10	DLQ G-10	11658	-0-	11658	50151	11569	3	89	9	Y	81	1	8			213
11	63015 X	12864	-0-	-50151	-0-	12754	3	110	9	Y	100	2	8			311
12	13299 X	9549	-0-	-3750	-0-	9480	3	69	9	Y	63	158	1	1	8	215
01	12865 X	12232	-0-	-633	-0-	12110	3	122	9	Y	111	2	8			324

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

08	DLQ G-10	15545	-0-	15545	30773	14758	3	787	9	Y	715	717	0	2	8	39
09	DLQ G-10	14915	-0-	14915	45688	14262	3	653	9	Y	594	597	0	1	8	35
10	DLQ G-10	14964	-0-	14964	60652	14301	3	663	9	Y	603	606	0	1	8	31
11	75912 X	15260	-0-	-60652	-0-	14532	3	728	9	Y	662	660	0	1	8	32
12	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	15118	3	701	9	Y	637	626	0	1	8	42
*01	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	15781	3	733	9	Y	666	630	0	2	8	76

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

08	DLQ G-10	17977	-0-	17977	35803	16560	3	1417	9	Y	1288	1333	0	5	8	162
09	DLQ G-10	18182	-0-	18182	53985	16706	3	1415	9	Y	1286	1220	0	2	8	226
10	DLQ G-10	17368	-0-	17368	71353	16487	3	881	9	Y	801	895	0	3	8	129
11	88058 X	16705	-0-	-71353	-0-	15418	3	1287	9	Y	1170	1034	0	4	8	261
12	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	14500	3	1327	9	Y	1206	1343	0	4	8	120
01	18786 X	15764	-0-	-3022	-0-	14431	3	1333	9	Y	1212	1126	0	5	8	201

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

08	DLQ G-10	11090	-0-	11090	22925	10532	3	32	4	Y	478	531	0	2	8	56
						526	9									
09	DLQ G-10	10634	-0-	10634	33559	10020	3	568	9	Y	516	479	0	1	8	92
10	DLQ G-10	11044	-0-	11044	44603	10450	3	593	9	Y	539	566	0	1	8	64
11	55406 X	10803	-0-	-44603	-0-	10252	3	542	9	Y	493	491	0	1	8	65
12	11842 X	11420	-0-	-422	-0-	10646	3	673	9	Y	612	649	0	1	8	27
01	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10	10306	-0-	10306	20823	9837	3	30	4	Y	399	437	0	1	8	47
						439	9									
09	DLQ G-10	9706	-0-	9706	30529	9244	3	419	9	Y	381	359	0	1	8	68
10	DLQ G-10	9882	-0-	9882	40411	9506	3	376	9	Y	342	369	0	1	8	40
11	50319 X	9908	-0-	-40411	-0-	9510	3	389	9	Y	354	346	0	1	8	47
12	10509 X	10288	-0-	-221	-0-	9646	3	548	9	Y	498	522	0	1	8	22
01	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					22

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

08	DLQ G-10	44712	-0-	44712	95565	39445	3	72	4	Y	4723	4657	0	16	8	154
						5195	9									
09	DLQ G-10	50211	-0-	50211	145776	44725	3	5140	9	Y	4673	4692	0	8	8	127
10	DLQ G-10	48114	-0-	48114	193890	42923	3	5172	9	Y	4702	4612	0	10	8	207
11	238625 X	44735	-0-	-193890	-0-	40445	3	4255	9	Y	3868	3903	0	16	8	156
12	47899 X	47899	-0-	-0-	-0-	42656	3	4997	9	Y	4543	4487	0	14	8	198
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

08	30194 X	27688	-0-	-2506	-0-	26424	3	1264	9	N	1149	1134	0	4	8	120
09	27840 X	26025	-0-	-1815	-0-	24439	3	1505	9	N	1368	1256	0	2	8	230
10	28489 X	26557	-0-	-1932	-0-	24971	3	1586	9	N	1442	1580	0	3	8	89
11	27240 X	23651	-0-	-3589	-0-	22157	3	1492	9	N	1356	1353	0	4	8	88
12	28148 X	25100	-0-	-3048	-0-	23424	3	1551	9	N	1410	1428	0	4	8	66
01	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					N	NO RPT					66

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

08	15872 X	10824	-0-	-5048	-0-	10629	3	195	9	N	177	187	1	1	8	221
09	15360 X	9592	-0-	-5768	-0-	9447	3	145	9	N	132	187	1	1	8	165
10	15872 X	9610	-0-	-6262	-0-	9464	3	146	9	N	133	188	1	1	8	109
11	10470 X	9311	-0-	-1159	-0-	9121	3	190	9	N	173	189	1	1	8	92
12	10819 X	9857	-0-	-962	-0-	9578	3	277	9	N	252	188	1	1	8	155
01	10819 X	7099	-0-	-3720	-0-	6961	3	138	9	N	125	187	1	1	8	92

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

08	DLQ G-10	31468	-0-	31468	63982	28941	3	151	4	Y	2160	2134	0	7	8	119
						2376	9									
09	DLQ G-10	30547	-0-	30547	94529	28392	3	2134	9	Y	1940	1940	0	4	8	115
10	DLQ G-10	31291	-0-	31291	125820	29105	3	2186	9	Y	1987	1988	0	5	8	109
11	154971 X	29151	-0-	-125820	-0-	27248	3	1903	9	Y	1730	1687	0	10	8	142
12	32519 X	29223	-0-	-3296	-0-	27687	3	1525	9	Y	1386	1470	0	9	8	49
01	31558 X	30038	-0-	-1520	-0-	28173	3	1865	9	Y	1695	1558	0	13	8	173

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

08	36208 X	-0-	-0-	-36208	-0-					N	-0-					95
09	35040 X	17084	-0-	-17956	-0-	16787	3	297	9	N	270	219	0	1	8	145
10	36208 X	36107	-0-	-101	-0-	35309	3	798	9	N	725	653	0	3	8	214
11	32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	31671	3	867	9	N	788	838	0	4	8	160
12	31546 X	31546	-0-	-0-	-0-	30582	3	943	9	N	857	962	0	2	8	53
01	36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-					N	NO RPT					53

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	20046	-0-	20046	40788	19344	3	702	9	Y	638	642	0	2	8	35
09	DLQ G-10	19413	-0-	19413	60201	18713	3	700	9	Y	636	632	0	1	8	38
10	DLQ G-10	19693	-0-	19693	79894	19033	3	660	9	Y	600	605	0	2	8	31
11	98035 X	18141	-0-	-79894	-0-	17367	3	774	9	Y	704	699	0	2	8	34
12	20739 X	19628	-0-	-1111	-0-	18869	3	759	9	Y	690	677	0	2	8	45
01	20057 X	19294	-0-	-763	-0-	18534	3	760	9	Y	691	655	0	2	8	79

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

08	DLQ G-10	17683	-0-	17683	35031	16682	3	376	4	Y	568	372	1	8	8	243
						625	9									
09	DLQ G-10	14980	-0-	14980	50011	11188	3	311	9	Y	283	178	1	2	8	346
10	DLQ G-10	17809	-0-	17809	67820	16401	3	626	9	Y	569	536	1	5	8	374
11	83203 X	15383	-0-	-67820	-0-	14970	3	317	9	Y	288	377	1	7	8	278
12	17670 X	16867	-0-	-803	-0-	16190	3	448	9	Y	407	375	1	6	8	304
01	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					304

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

08	14818 X	11359	-0-	-3459	-0-	10827	3	35	4	Y	452	521	0			53
						497	9									
09	14340 X	10451	-0-	-3889	-0-	9876	3	528	9	Y	480	448	0			85
10	12679 X	10694	-0-	-1985	-0-	10180	3	513	9	Y	466	496	0			55
11	11190 X	10659	-0-	-531	-0-	10133	3	516	9	Y	469	462	0			62
12	11346 X	11064	-0-	-282	-0-	10366	3	591	9	Y	537	576	0			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

08	DLQ G-10	10742	-0-	10742	21735	10202	3	32	4	Y	462	522	0	1	8	54
						508	9									
09	DLQ G-10	9131	-0-	9131	30866	8610	3	476	9	Y	433	409	0	1	8	77
10	DLQ G-10	7417	-0-	7417	38283	6965	3	452	9	Y	411	438	0	1	8	49
11	45631 X	7348	-0-	-38283	-0-	6882	3	457	9	Y	415	408	0	1	8	55
12	11005 X	6844	-0-	-4161	-0-	6232	3	513	9	Y	466	500	0	1	8	20
01	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					20

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

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

08	37169 X	34777	-0-	-2392	-0-	33433	3	69	4	N	1159	1345	0	4	8	159
						1275	9									
09	34710 X	34322	-0-	-388	-0-	32645	3	1478	9	N	1344	1290	0	2	8	211
10	35402 X	33031	-0-	-2371	-0-	31493	3	1499	9	N	1363	1368	0	2	8	204
11	33660 X	32315	-0-	-1345	-0-	30758	3	1495	9	N	1359	1378	0	4	8	181
12	35464 X	33299	-0-	-2165	-0-	31715	3	1470	9	N	1336	1344	0	3	8	170
01	35464 X	NO RPT	-0-	-35464	-0-					N	NO RPT					170

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	23871	3	1431	9	N	1301	1268	0	5	8	90
09	23940 X	22742	-0-	-1198	-0-	21194	3	1548	9	N	1407	1383	0	2	8	112
10	24304 X	21981	-0-	-2323	-0-	20802	3	1179	9	N	1072	1113	0	3	8	68
11	24480 X	23149	-0-	-1331	-0-	21666	3	1483	9	N	1348	1323	0	5	8	88
12	25296 X	24108	-0-	-1188	-0-	22654	3	1454	9	N	1322	1340	0	5	8	65
01	25296 X	23891	-0-	-1405	-0-	22393	3	1498	9	N	1362	1307	0	6	8	114

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

08	45353 X	41922	-0-	-3431	-0-	39506	3	143	4	N	2066	2037	0	7	8	178
						2273	9									
09	42240 X	40970	-0-	-1270	-0-	38638	3	2115	9	N	1923	1967	0	3	8	131
10	43648 X	40425	-0-	-3223	-0-	38025	3	2351	9	N	2137	2093	0	4	8	171
11	41730 X	39578	-0-	-2152	-0-	37105	3	2383	9	N	2166	2141	0	6	8	190
12	43310 X	43310	-0-	-0-	-0-	40900	3	2244	9	N	2040	2112	0	6	8	112
01	42346 X	NO RPT	-0-	-42346	-0-					N	NO RPT					112

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

08	32798 X	31221	-0-	-1577	-0-	29986	3	216	4	N	926	769	1	3	8	313
						1019	9									
09	31320 X	22608	-0-	-8712	-0-	21994	3	554	9	N	504	492	1	1	8	324
10	32519 X	10102	-0-	-22417	-0-	10022	3	80	9	N	73					397
11	31470 X	10456	-0-	-21014	-0-	10320	3	94	9	N	85	191	1	1	8	290
12	32519 X	257	-0-	-32262	-0-	68	9			N	62	290	1			62
01	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					62

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

08	22010 X	21692	-0-	-318	-0-	20936	3	43	4	N	648	661	0	2	8	150
						713	9									
09	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	20366	3	724	9	N	658	551	0	1	8	256
10	21762 X	20495	-0-	-1267	-0-	19605	3	860	9	N	782	592	0	193	8	253
11	21060 X	20206	-0-	-854	-0-	19310	3	855	9	N	777	767	0	2	8	261
12	21948 X	21441	-0-	-507	-0-	20542	3	840	9	N	764	895	0	2	8	128
01	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					128

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

08	27993 X	25806	-0-	-2187	-0-	23357	3	334	4	N	1923	1878	0	8	8	198
						2115	9									
09	27090 X	23625	-0-	-3465	-0-	21712	3	1697	9	N	1543	1364	0	3	8	374
10	27993 X	24617	-0-	-3376	-0-	23154	3	1462	9	N	1329	1351	0	4	8	348
11	25080 X	23266	-0-	-1814	-0-	21570	3	1696	9	N	1542	1666	0	7	8	217
12	25916 X	24069	-0-	-1847	-0-	22120	3	1727	9	N	1570	1606	0	7	8	174
01	25792 X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					N	NO RPT					174

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

08	DLQ G-10	19519	-0-	19519	40231	18164	3	97	4	Y	1144	937	0	9	8	282
						1258	9									
09	DLQ G-10	19396	-0-	19396	59627	17956	3	1345	9	Y	1223	1377	0	4	8	124
10	DLQ G-10	19415	-0-	19415	79042	17805	3	1265	9	Y	1150	1165	0	6	8	103
11	97934 X	18892	-0-	-79042	-0-	17444	3	1291	9	Y	1174	1203	0	10	8	64
12	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	17112	3	1165	9	Y	1059	1062	0	8	8	53
01	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					53

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 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
08	18135 X	14053	-0-	-4082	-0-	12995	3	93	4	N	877	739	1	3	8	433
						965	9									
09	16830 X	13248	-0-	-3582	-0-	12349	3	792	9	N	720	751	1	1	8	401
10	17019 X	14419	-0-	-2600	-0-	13252	3	1074	9	N	976	1127	1	2	8	248
11	16410 X	13395	-0-	-3015	-0-	12535	3	804	9	N	731	745	1	3	8	231
12	14229 X	14083	-0-	-146	-0-	12663	3	1224	9	N	1113	939	1	3	8	402
01	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					402

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

08	11470 X	11340	-0-	-130	-0-	9517	3	63	4	N	1600	1615	0	4	8	131
						1760	9									
09	11100 X	10818	-0-	-282	-0-	9129	3	1495	9	N	1359	1296	0	2	8	192
10	11005 X	10769	-0-	-236	-0-	9260	3	1421	9	N	1292	1288	0	2	8	194
11	10980 X	9871	-0-	-1109	-0-	8400	3	1344	9	N	1222	1210	0	3	8	203
12	11346 X	10036	-0-	-1310	-0-	8456	3	1364	9	N	1240	1276	0	3	8	164
01	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					164

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

08	DLQ G-10	26409	-0-	26409	58221	24151	3	381	4	Y	1706	1772	0	19	8	83
						1877	9									
09	DLQ G-10	27508	-0-	27508	85729	25229	3	2034	9	Y	1849	1874	0	9	8	49
10	DLQ G-10	30788	-0-	30788	116517	28481	3	2307	9	Y	2097	2055	0	12	8	79
11	144849 X	28332	-0-	-116517	-0-	26273	3	2059	9	Y	1872	1855	0	20	8	76
12	31589 X	30719	-0-	-870	-0-	28716	3	2003	9	Y	1821	1836	0	19	8	42
01	31589 X	29655	-0-	-1934	-0-	27645	3	2010	9	Y	1827	1759	0	26	8	84

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

08	42222 X	39178	-0-	-3044	-0-	37997	3	1181	9	N	1074	1090	0	5	8	185
09	39990 X	37628	-0-	-2362	-0-	36260	3	1368	9	N	1244	1265	0	2	8	162
10	41323 X	39503	-0-	-1820	-0-	37963	3	1540	9	N	1400	1306	0	3	8	253
11	39480 X	36731	-0-	-2749	-0-	35388	3	1343	9	N	1221	1252	0	4	8	218
12	40796 X	38253	-0-	-2543	-0-	36725	3	1491	9	N	1355	1469	0	4	8	100
01	39494 X	38741	-0-	-753	-0-	37243	3	1498	9	N	1362	1346	0	6	8	110

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

08	57226 X	54006	-0-	-3220	-0-	52488	3	1518	9	N	1380	1363	0	5	8	172
09	54630 X	52307	-0-	-2323	-0-	50746	3	1452	9	N	1320	1294	0	2	8	196
10	55211 X	53276	-0-	-1935	-0-	51733	3	1543	9	N	1403	1378	0	3	8	218
11	52830 X	50647	-0-	-2183	-0-	49265	3	1382	9	N	1256	1265	0	4	8	205
12	54405 X	52084	-0-	-2321	-0-	50576	3	1508	9	N	1371	1458	0	4	8	114
01	54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					N	NO RPT					114

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	37789 X	36401	-0-	-1388	-0-	34936	3	102	4	N	1239	1215	0	4	8	133
						1363	9									
09	35550 X	33593	-0-	-1957	-0-	32350	3	1137	9	N	1034	1055	0	1	8	111
10	36735 X	33417	-0-	-3318	-0-	32142	3	1218	9	N	1107	1094	0	2	8	122
11	35220 X	32817	-0-	-2403	-0-	31523	3	1190	9	N	1082	1070	0	3	8	131
12	36394 X	30916	-0-	-5478	-0-	29436	3	1178	9	N	1071	1102	0	3	8	97
01	36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT					97

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

08	DLQ G-10	11361	-0-	11361	23291	9729	3	89	4	Y	1403	1338	1	4	8	284
						1543	9									
09	DLQ G-10	10784	-0-	10784	34075	9216	3	1476	9	Y	1342	1357	1	2	8	267
10	DLQ G-10	11256	-0-	11256	45331	9769	3	1426	9	Y	1296	1281	1	3	8	279
11	54594 X	9263	-0-	-45331	-0-	7940	3	1275	9	Y	1159	1168	1	4	8	266
12	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8996	3	1550	9	Y	1409	1451	1	4	8	220
01	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					220

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

08	DLQ G-10	26757	-0-	26757	49967	25617	3	37	4	Y	1003	989	0	3	8	33
						1103	9									
09	DLQ G-10	21939	-0-	21939	71906	20721	3	1067	9	Y	970	976	0	1	8	26
10	DLQ G-10	21428	-0-	21428	93334	20316	3	1103	9	Y	1003	983	0	2	8	44
11	113266 X	19932	-0-	-93334	-0-	18827	3	1090	9	Y	991	992	0	3	8	40
12	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	19850	3	1209	9	Y	1099	1089	0	2	8	48
01	26753 X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					Y	NO RPT					48

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

08	38561 X	38561	-0-	-0-	-0-	37283	3	97	4	N	1074	1019	0	4	8	201
						1181	9									
09	41430 X	36385	-0-	-5045	-0-	35233	3	1053	9	N	957	989	0	1	8	168
10	48174 X	37076	-0-	-11098	-0-	35893	3	1118	9	N	1016	869	0	2	8	313
11	46830 X	33279	-0-	-13551	-0-	32224	3	971	9	N	883	485	0	549	1	159
												3	8			
12	48391 X	36285	-0-	-12106	-0-	34879	3	1067	9	N	970	655	0	371	1	100
												3	8			
01	48391 X	NO RPT	-0-	-48391	-0-					N	NO RPT					100

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

08	5301 X	4605	-0-	-696	-0-	4463	3	142	9	N	129	126	0	1	8	70
09	4680 X	4310	-0-	-370	-0-	4186	3	124	9	N	113	101	0	1	8	81
10	4836 X	4357	-0-	-479	-0-	4257	3	100	9	N	91	112	0	1	8	59
11	4620 X	4308	-0-	-312	-0-	4106	3	202	9	N	184	181	0	1	8	61
12	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4264	3	173	9	N	157	170	0	1	8	47
01	4619 X	4273	-0-	-346	-0-	4157	3	116	9	N	105	105	0	2	8	45

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10	3248	-0-	3248	6467	3026	3	2	4	Y	200	195	0			38
						220	9									
09	DLQ G-10	3089	-0-	3089	9556	2844	3	207	9	Y	188	193	0			33
10	DLQ G-10	2769	-0-	2769	12325	2549	3	220	9	Y	200	200	0			33
11	14916 X	2591	-0-	-12325	-0-	2364	3	227	9	Y	206	209	0	1	8	29
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2501	3	230	9	Y	209	206	0	1	8	31
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	DLQ G-10	31733	-0-	31733	64315	28414	3	264	4	Y	2777	2791	0	7	8	85
						3055	9									
09	DLQ G-10	28485	-0-	28485	92800	25974	3	2211	9	Y	2010	2019	0	3	8	73
10	DLQ G-10	31125	-0-	31125	123925	28073	3	3045	9	Y	2768	2717	0	4	8	120
11	151237 X	27312	-0-	-123925	-0-	24262	3	3050	9	Y	2773	2807	0	5	8	81
12	30772 X	30772	-0-	-0-	-0-	27081	3	3351	9	Y	3046	3066	0	5	8	56
01	31372 X	30964	-0-	-408	-0-	27656	3	3308	9	Y	3007	2941	0	7	8	115

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
08	DLQ G-10	14674	-0-	14674	30028	14063	3	3	4	Y	553	550	0	2	8	104
						608	9									
09	DLQ G-10	14295	-0-	14295	44323	13660	3	565	9	Y	514	525	0	4	8	89
10	DLQ G-10	13289	-0-	13289	57612	12677	3	612	9	Y	556	552	0	1	8	92
11	70012 X	12400	-0-	-57612	-0-	11784	3	616	9	Y	560	572	0	1	8	79
12	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	12340	3	655	9	Y	595	585	0	1	8	88
01	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					88

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
08	DLQ G-10	108048	-0-	108048	223849	100770	3	624	4	Y	6049	6172	0	19	8	145
						6654	9									
09	DLQ G-10	105479	-0-	105479	329328	98044	3	6452	9	Y	5865	5620	0	8	8	382
10	DLQ G-10	109918	-0-	109918	439246	102913	3	7005	9	Y	6368	6422	0	11	8	317
11	543667 X	104421	-0-	-439246	-0-	98017	3	6404	9	Y	5822	5853	0	16	8	270
12	90247 X	90247	-0-	-0-	-0-	84115	3	6096	9	Y	5542	5634	0	14	8	164
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

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
08	35495 X	32662	-0-	-2833	-0-	29577	3	113	4	N	2702	2687	0	10	8	167
						2972	9									
09	34350 X	30756	-0-	-3594	-0-	28104	3	2613	9	N	2375	2432	0	4	8	106
10	33542 X	32939	-0-	-603	-0-	30127	3	2805	9	N	2550	2558	0	6	8	92
11	32190 X	31720	-0-	-470	-0-	28871	3	2849	9	N	2590	2561	0	9	8	112
12	33263 X	30737	-0-	-2526	-0-	28201	3	2536	9	N	2305	2323	0	8	8	86
01	32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT					86

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32426	X	30166	-0-	-2260	-0-	27249	3	271	4	N	2405	2357	0	9	8	184
							2646	9									
09	31380	X	25934	-0-	-5446	-0-	23669	3	2052	9	N	1865	1900	0	3	8	146
10	31620	X	27647	-0-	-3973	-0-	25484	3	2157	9	N	1961	1936	0	5	8	166
11	29400	X	27348	-0-	-2052	-0-	25073	3	2275	9	N	2068	2037	0	8	8	189
12	30380	X	26189	-0-	-4191	-0-	24092	3	2097	9	N	1906	1811	0	7	8	277
01	30163	X	25954	-0-	-4209	-0-	23932	3	2022	9	N	1838	1671	0	9	8	435

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	15895	-0-	-1434	-0-	15054	3	83	4	Y	689	667	0	3	8	52
							758	9									
09	16770	X	14137	-0-	-2633	-0-	13441	3	659	9	Y	599	580	0	1	8	70
10	16988	X	15003	-0-	-1985	-0-	14273	3	730	9	Y	664	668	0	2	8	64
11	15780	X	14134	-0-	-1646	-0-	13493	3	641	9	Y	583	573	0	2	8	72
12	15934	X	14138	-0-	-1796	-0-	13531	3	607	9	Y	552	569	0	3	8	52
01	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					52

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27737	X	27737	-0-	-0-	-0-	25328	3	18	4	N	2174	2167	0	13	8	190
							2391	9									
09	26992	X	26992	-0-	-0-	-0-	24243	3	2509	9	N	2281	2328	0	6	8	137
10	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	25491	3	2426	9	N	2205	2097	0	10	8	235
11	25034	X	25034	-0-	-0-	-0-	22777	3	2254	9	N	2049	1960	0	14	8	310
12	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	26314	3	2497	9	N	2270	2396	0	14	8	170
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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
08	39339	X	31907	-0-	-7432	-0-	30903	3	154	4	N	773	918	1	3	8	478
							850	9									
09	38070	X	33946	-0-	-4124	-0-	32303	3	1437	9	N	1306	1291	1	1	8	492
10	39339	X	34944	-0-	-4395	-0-	33413	3	1469	9	N	1335	1311	1	2	8	514
11	37501	X	37501	-0-	-0-	-0-	35870	3	1598	9	N	1453	1497	1	3	8	467
12	38143	X	38143	-0-	-0-	-0-	36221	3	1665	9	N	1514	1692	1	3	8	286
01	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					N	NO RPT					286

TYPHOON 42 A 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
08	62155	X	42740	-0-	-19415	-0-	41458	3	1282	9	N	1165	1115	1	6	8	353
09	60150	X	38399	-0-	-21751	-0-	37453	3	946	9	N	860	928	1	3	8	282
10	62155	X	35310	-0-	-26845	-0-	34340	3	964	9	N	876	905	1	3	8	250
11	45660	X	39564	-0-	-6096	-0-	38319	3	1245	9	N	1132	943	1	6	8	433
12	45663	X	38733	-0-	-6930	-0-	37243	3	1487	9	N	1352	1502	1	4	8	279
01	42749	X	40603	-0-	-2146	-0-	38943	3	1660	9	N	1509	1330	1	6	8	452

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
08	52390	X	44161	-0-	-8229	-0-	38126	3	6035	9	N	5486	5381	0	13	8	262
09	50010	X	41766	-0-	-8244	-0-	36260	3	5506	9	N	5005	5066	0	6	8	195
10	49600	X	43757	-0-	-5843	-0-	38008	3	5749	9	N	5226	5176	0	8	8	237
11	48000	X	39339	-0-	-8661	-0-	34302	3	5037	9	N	4579	4590	0	14	8	212
12	49600	X	45098	-0-	-4502	-0-	38821	3	6277	9	N	5706	5754	0	13	8	151
01	44175	X	41330	-0-	-2845	-0-	35665	3	5665	9	N	5150	5184	0	17	8	100

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	62279 X	46969	-0-	-15310	-0-	44983	3	1986	9	N	1805	2052	1	5	8	628
09	60270 X	56290	-0-	-3980	-0-	54136	3	2100	9	N	1909	2057	1	3	8	477
10	61938 X	56511	-0-	-5427	-0-	53859	3	2652	9	N	2411	2440	1	4	8	444
11	58230 X	53522	-0-	-4708	-0-	51822	3	1700	9	N	1545	1676	1	6	8	307
12	58156 X	54955	-0-	-3201	-0-	51717	3	3113	9	N	2830	2634	1	6	8	497
01	58156 X	NO RPT	-0-	-58156	-0-					N	NO RPT					497

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

08	36983 X	36580	-0-	-403	-0-	34999	3	23	4	N	1416	1403	0	5	8	111
						1558	9									
09	35790 X	34350	-0-	-1440	-0-	32913	3	1430	9	N	1300	1309	0	2	8	100
10	36983 X	35024	-0-	-1959	-0-	33397	3	1616	9	N	1469	1296	0	3	8	270
11	35550 X	33344	-0-	-2206	-0-	31878	3	1463	9	N	1330	1287	0	4	8	309
12	36735 X	34070	-0-	-2665	-0-	32592	3	1478	9	N	1344	1530	0	4	8	119
01	36580 X	34230	-0-	-2350	-0-	32636	3	1594	9	N	1449	1437	0	6	8	125

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

08	18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	17363	3	177	4	N	1075	1144	0	7	8	198
						1183	9									
09	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	12593	3	699	9	N	635	610	0	2	8	221
10	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	17695	3	1282	9	N	1165	1250	0	5	8	131
11	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	16209	3	971	9	N	883	890	0	7	8	117
12	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	15599	3	1023	9	N	930	826	0	6	8	215
*01	16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	15347	3	934	9	N	849	709	0	7	8	348

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

08	DLQ G-10	23842	-0-	23842	47425	22252	3	115	4	Y	1341	1076	0	10	8	331
						1475	9									
09	DLQ G-10	22552	-0-	22552	69977	21012	3	1428	9	Y	1298	1492	0	5	8	132
10	DLQ G-10	22781	-0-	22781	92758	21041	3	1332	9	Y	1211	1227	0	7	8	109
11	114822 X	22064	-0-	-92758	-0-	20512	3	1365	9	Y	1241	1271	0	11	8	68
12	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	20591	3	1509	9	Y	1372	1362	0	9	8	69
01	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					69

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

08	DLQ G-10	19415	-0-	19415	38423	18792	3	122	4	Y	455	362	0	5	8	112
						501	9									
09	DLQ G-10	18616	-0-	18616	57039	17994	3	504	9	Y	458	521	0	2	8	47
10	DLQ G-10	21697	-0-	21697	78736	20711	3	552	9	Y	502	501	0	3	8	45
11	100236 X	21500	-0-	-78736	-0-	20701	3	601	9	Y	546	556	0	5	8	30
12	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	20266	3	629	9	Y	572	569	0	4	8	29
01	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					29

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

08	DLQ G-10	27306	-0-	27306	54636	25499	3	146	4	Y	1510	1215	0	9	8	373
						1661	9									
09	DLQ G-10	25940	-0-	25940	80576	24108	3	1690	9	Y	1536	1749	0	4	8	156
10	DLQ G-10	29393	-0-	29393	109969	27389	3	1488	9	Y	1353	1382	0	6	8	121
11	132746 X	22777	-0-	-109969	-0-	21258	3	1285	9	Y	1168	1215	0	10	8	64
12	25189 X	25189	-0-	-0-	-0-	23224	3	1656	9	Y	1505	1485	0	8	8	76
01	29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					Y	NO RPT					76

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	58892 X	58892	-0-	-0-	-0-	52482	3	365	4	Y	5495	5524	0	15	8	112
						6045	9									
09	57248 X	57248	-0-	-0-	-0-	50579	3	5768	9	Y	5244	5028	0	7	8	321
10	54854 X	54854	-0-	-0-	-0-	49061	3	5700	9	Y	5182	5313	0	8	8	182
11	54495 X	54495	-0-	-0-	-0-	48423	3	5977	9	Y	5434	5372	0	15	8	229
12	55129 X	55129	-0-	-0-	-0-	48672	3	5818	9	Y	5289	5385	0	13	8	120
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

08	DLQ G-10	39702	-0-	39702	80582	36392	3	118	4	Y	2902	2891	0	12	8	51
						3192	9									
09	DLQ G-10	38654	-0-	38654	119236	35476	3	3104	9	Y	2822	2824	0	5	8	44
10	DLQ G-10	39205	-0-	39205	158441	35993	3	3197	9	Y	2906	2896	0	7	8	47
11	196017 X	37576	-0-	-158441	-0-	34432	3	3144	9	Y	2858	2821	0	11	8	73
12	40889 X	37767	-0-	-3122	-0-	34464	3	3149	9	Y	2863	2848	0	10	8	78
01	39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					Y	NO RPT					78

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

08	DLQ G-10	37288	-0-	37288	73565	35330	3	167	4	Y	1628	1600	0	5	8	90
						1791	9									
09	DLQ G-10	35060	-0-	35060	108625	33608	3	1428	9	Y	1298	1308	0	3	8	77
10	DLQ G-10	36240	-0-	36240	144865	34630	3	1610	9	Y	1464	1457	0	4	8	80
11	180810 X	35945	-0-	-144865	-0-	34459	3	1486	9	Y	1351	1312	0	8	8	111
12	37293 X	35627	-0-	-1666	-0-	34409	3	1206	9	Y	1096	1161	0	7	8	39
01	37293 X	33483	-0-	-3810	-0-	32134	3	1349	9	Y	1226	1130	0	10	8	125

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

08	DLQ G-10	32237	-0-	32237	68650	30006	3	121	4	Y	1918	1905	0	6	8	106
						2110	9									
09	DLQ G-10	32272	-0-	32272	100922	30267	3	1987	9	Y	1806	1802	0	3	8	107
10	DLQ G-10	33456	-0-	33456	134378	31421	3	2035	9	Y	1850	1851	0	5	8	101
11	163347 X	28969	-0-	-134378	-0-	26892	3	2077	9	Y	1888	1824	0	10	8	155
12	36332 X	30594	-0-	-5738	-0-	27774	3	2811	9	Y	2555	2610	0	9	8	91
01	33449 X	26425	-0-	-7024	-0-	24673	3	1752	9	Y	1593	1510	0	12	8	162

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

08	DLQ G-10	16136	-0-	16136	34937	15454	3	118	4	Y	513	506	0	3	8	28
						564	9									
09	DLQ G-10	14037	-0-	14037	48974	13495	3	525	9	Y	477	475	0	2	8	28
10	DLQ G-10	13363	-0-	13363	62337	12905	3	458	9	Y	416	419	0	2	8	23
11	96801 X	34464	-0-	-62337	-0-	32796	3	1668	9	Y	1516	1409	0	5	8	125
12	34295 X	34295	-0-	-0-	-0-	32966	3	1320	9	Y	1200	1277	0	5	8	43
*01	34928 X	34928	-0-	-0-	-0-	33553	3	1375	9	Y	1250	1159	0	6	8	128

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 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	4309	X	3340	-0-	-969	-0-	3172	3	36	4	Y	120	112	0	21	8	27
							132	9									
09	4080	X	2955	-0-	-1125	-0-	2839	3	101	9	Y	92	86	0	13	8	20
10	4216	X	3123	-0-	-1093	-0-	2970	3	153	9	Y	139	101	0	20	8	38
11	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	2539	3	206	9	Y	187	121	0	29	8	75
12	3472	X	2729	-0-	-743	-0-	2641	3	88	9	Y	80	113	0	29	8	13
01	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2535	3	128	9	Y	116	81	0	24	8	24

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

08	DLQ G-10		114446	-0-	114446	258577	104533	3	606	4	Y	8461	8376	0	28	8	253
							9307	9									
09	DLQ G-10		132777	-0-	132777	391354	121161	3	11616	9	Y	10560	10562	0	6	8	245
10	DLQ G-10		132127	-0-	132127	523481	119826	3	11465	9	Y	10423	10232	0	25	8	411
11	649650	X	126169	-0-	-523481	-0-	115427	3	10742	9	Y	9765	9871	0	21	8	284
12	117245	X	117245	-0-	-0-	-0-	105057	3	12041	9	Y	10946	10944	0	24	8	262
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

VAGRANT 38 B 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-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

08	DLQ G-10		67673	-0-	67673	119808	64289	3	974	4	Y	2191	2018	0	167	8	19
							2410	9									
09	DLQ G-10		67012	-0-	67012	186820	63107	3	3148	9	Y	2862	2801	0	55	8	25
10	DLQ G-10		65615	-0-	65615	252435	62970	3	2490	9	Y	2264	2181	0	82	8	26
11	313602	X	61167	-0-	-252435	-0-	58554	3	2466	9	Y	2242	2131	0	109	8	28
12	62869	X	62869	-0-	-0-	-0-	59524	3	2839	9	Y	2581	2502	0	94	8	13
01	50623	X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					Y	NO RPT					13

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

08	DLQ G-10		362604	-0-	362604	701780	303412	3	848	4	Y	53040	52827	0	109	8	499
							58344	9									
09	DLQ G-10		341777	-0-	341777	1043557	292601	3	48426	9	Y	44024	44082	0	42	8	399
10	DLQ G-10		330080	-0-	330080	1373637	286497	3	43418	9	Y	39471	39316	0	77	8	477
11	1663766	X	290129	-0-	-1373637	-0-	252659	3	37309	9	Y	33917	33841	0	107	8	446
12	270887	X	270887	-0-	-0-	-0-	236677	3	33640	9	Y	30582	30789	0	80	8	159
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

08	DLQ G-10		54940	-0-	54940	112103	53201	3	806	4	Y	848	783	0	65	8	7
							933	9									
09	DLQ G-10		52023	-0-	52023	164126	50223	3	1197	9	Y	1088	1064	0	21	8	10
10	DLQ G-10		50571	-0-	50571	214697	49496	3	954	9	Y	867	836	0	31	8	10
11	269744	X	55047	-0-	-214697	-0-	53920	3	991	9	Y	901	856	0	44	8	11
12	55474	X	55474	-0-	-0-	-0-	53392	3	1629	9	Y	1481	1431	0	54	8	7
01	54932	X	NO RPT	-0-	-54932	-0-					Y	NO RPT					7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	223489	-0-	223489	453804	191772	3	778	4	Y	28126	28015	0	74	8	264
						30939	9									
09	DLQ G-10	208309	-0-	208309	662113	181308	3	26456	9	Y	24051	24071	0	26	8	218
10	DLQ G-10	200266	-0-	200266	862379	177185	3	22953	9	Y	20866	20790	0	42	8	252
11	1043358 X	180979	-0-	-862379	-0-	161677	3	19168	9	Y	17425	17388	0	60	8	229
12	182146 X	182146	-0-	-0-	-0-	164107	3	17569	9	Y	15972	16069	0	49	8	83
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
08	DLQ G-10	184647	-0-	184647	384850	152611	3	781	4	Y	28414	28281	0	81	8	267
						31255	9									
09	DLQ G-10	174493	-0-	174493	559343	146397	3	27437	9	Y	24943	24940	0	44	8	226
10	DLQ G-10	159716	-0-	159716	719059	136573	3	23013	9	Y	20921	20869	0	25	8	253
11	859258 X	140199	-0-	-719059	-0-	120278	3	19799	9	Y	17999	17982	0	33	8	237
12	140007 X	140007	-0-	-0-	-0-	121169	3	18417	9	Y	16743	16864	0	29	8	87
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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
08	DLQ G-10	45346	-0-	45346	94090	41887	3	593	4	Y	2605	2757	1	7	8	312
						2866	9									
09	DLQ G-10	35270	-0-	35270	129360	29077	3	2815	9	Y	2559	2114	1	2	8	755
10	DLQ G-10	45059	-0-	45059	174419	39426	3	3413	9	Y	3103	3169	1	4	8	685
11	218061 X	43642	-0-	-174419	-0-	40507	3	3101	9	Y	2819	2939	1	6	8	559
12	48732 X	45259	-0-	-3473	-0-	41929	3	3330	9	Y	3027	3098	1	6	8	482
01	45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					Y	NO RPT					482

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
08	33821 X	5476	-0-	-28345	-0-	591	1	4802	3	N	23					223
						58	4	25	9							
09	31020 X	26642	-0-	-4378	-0-	1052	1	20671	3	N	616	542	1	5	8	292
						678	9									
10	29667 X	28275	-0-	-1392	-0-	1470	1	25063	3	N	1582	1609	1	8	8	257
						1740	9									
11	26030 X	26030	-0-	-0-	-0-	1430	1	23143	3	N	1258	1285	1	10	8	220
						1384	9									
12	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	1479	1	21987	3	N	1287	1119	1	10	8	378
						1416	9									
01	28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					N	NO RPT					378

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
08	DLQ G-10	20248	-0-	20248	20717	19124	3	43	4	Y	983	937	0	19	8	29
						1081	9									
09	DLQ G-10	23751	-0-	23751	44468	21841	3	1801	9	Y	1637	1588	0	20	8	58
10	DLQ G-10	29770	-0-	29770	74238	27575	3	2185	9	Y	1986	1976	0	13	8	55
11	104625 X	30387	-0-	-74238	-0-	28172	3	2214	9	Y	2013	2001	0	10	8	57
12	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	30598	3	2390	9	Y	2173	2161	0	2	8	67
01	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					67

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	42368	-0-	42368	90623	37429	3	54	4	Y	4441	4437	0	26	8	133
						4885	9									
09	DLQ G-10	32169	-0-	32169	122792	28113	3	3955	9	Y	3595	3592	0	7	8	129
10	DLQ G-10	32659	-0-	32659	155451	28243	3	4407	9	Y	4006	4019	0	5	8	111
11	182955 X	27504	-0-	-155451	-0-	24037	3	3466	9	Y	3151	3166	0	7	8	89
12	28952 X	28952	-0-	-0-	-0-	25217	3	3673	9	Y	3339	3320	0	5	8	103
01	42377 X	NO RPT	-0-	-42377	-0-					Y	NO RPT					103

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

08	DLQ G-10	39523	-0-	39523	76175	37009	3	314	4	Y	2000	1872	0	35	8	132
						2200	9									
09	DLQ G-10	37867	-0-	37867	114042	34854	3	2589	9	Y	2354	2403	0	13	8	70
10	DLQ G-10	38820	-0-	38820	152862	36377	3	2353	9	Y	2139	2114	0	18	8	77
11	187642 X	34780	-0-	-152862	-0-	32539	3	2100	9	Y	1909	1888	0	29	8	69
12	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	32201	3	2048	9	Y	1862	1853	0	26	8	52
01	39618 X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					Y	NO RPT					52

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

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-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

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	15	15	8			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

08	42284 X	36263	-0-	-6021	-0-	34162	3	167	4	Y	1758	1718	0	1	8	477
						1934	9									
09	39600 X	31358	-0-	-8242	-0-	29497	3	1788	9	Y	1625	1683	0			419
10	39680 X	35480	-0-	-4200	-0-	33908	3	1572	9	Y	1429	1390	0	1	8	457
11	36690 X	30671	-0-	-6019	-0-	29119	3	1552	9	Y	1411	1197	0	1	8	670
12	36952 X	31824	-0-	-5128	-0-	30228	3	1596	9	Y	1451	1749	0	1	8	371
01	36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT					371

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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

08	DLQ G-10	67862	-0-	67862	159210	61128	3	271	4	Y	5875	6077	0	38	8	51
						6463	9									
09	DLQ G-10	42170	-0-	42170	201380	38967	3	2982	9	Y	2711	2724	0	18	8	20
10	238872 X	37492	-0-	-201380	-0-	34714	3	2778	9	Y	2525	2506	0	25	8	14
11	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	30355	3	2443	9	Y	2221	2179	0	35	8	21
12	57598 X	30436	-0-	-27162	-0-	27958	3	2230	9	Y	2027	1997	0	30	8	21
01	57598 X	NO RPT	-0-	-57598	-0-					Y	NO RPT					21

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

08	DLQ G-10	9427	-0-	9427	24121	7550	3	27	4	Y	1682	1678	0	54	8	49
						1850	9									
09	DLQ G-10	12046	-0-	12046	36167	9658	3	2309	9	Y	2099	2056	0	17	8	75
10	DLQ G-10	16111	-0-	16111	52278	13073	3	3031	9	Y	2755	2743	0	11	8	76
11	69719 X	17441	-0-	-52278	-0-	14098	3	3342	9	Y	3038	3020	0	8	8	86
12	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	13196	3	2790	9	Y	2536	2539	0	5	8	78
01	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					78

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

08	DLQ G-10	37947	-0-	37947	60400	34777	3	67	4	Y	2821	2785	0	32	8	84
						3103	9									
09	DLQ G-10	52757	-0-	52757	113157	49002	3	3541	9	Y	3219	3153	0	35	8	115
10	DLQ G-10	58067	-0-	58067	171224	54213	3	3836	9	Y	3487	3484	0	22	8	96
11	229448 X	58224	-0-	-171224	-0-	54478	3	3744	9	Y	3404	3385	0	19	8	96
12	51336 X	51336	-0-	-0-	-0-	47647	3	3576	9	Y	3251	3238	0	9	8	100
01	49941 X	NO RPT	-0-	-49941	-0-					Y	NO RPT					100

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

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-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10		41729	-0-	41729	84628	39166	3	241	4	Y	2111	2109	0	6	8	106
							2322	9									
09	DLQ G-10		37375	-0-	37375	122003	34994	3	2244	9	Y	2040	2101	0	2	8	43
10	DLQ G-10		41187	-0-	41187	163190	38665	3	2485	9	Y	2259	2195	0	4	8	103
11	201621	X	38431	-0-	-163190	-0-	36148	3	2259	9	Y	2054	2062	0	7	8	88
12	42904	X	38391	-0-	-4513	-0-	35707	3	2435	9	Y	2214	2211	0	7	8	84
01	41726	X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					84

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40641	X	39764	-0-	-877	-0-	36438	3	72	4	Y	2958	2962	0	9	8	157
							3254	9									
09	39330	X	35696	-0-	-3634	-0-	32375	3	3245	9	Y	2950	2888	0	3	8	216
10	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	37453	3	3776	9	Y	3433	3456	0	4	8	189
11	39330	X	37655	-0-	-1675	-0-	34271	3	3355	9	Y	3050	3064	0	8	8	167
12	40641	X	37932	-0-	-2709	-0-	34790	3	3077	9	Y	2797	2794	0	7	8	163
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		73896	-0-	73896	149101	69030	3	116	4	Y	4318	4417	0	10	8	138
							4750	9									
09	DLQ G-10		68589	-0-	68589	217690	64569	3	3900	9	Y	3545	3505	0	5	8	173
10	288162	X	70472	-0-	-217690	-0-	66324	3	4082	9	Y	3711	3585	0	6	8	293
11	66483	X	66483	-0-	-0-	-0-	62623	3	3823	9	Y	3475	3620	0	10	8	138
12	75206	X	67049	-0-	-8157	-0-	63246	3	3669	9	Y	3335	3221	0	9	8	243
01	73904	X	NO RPT	-0-	-73904	-0-					Y	NO RPT					243

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
08	DLQ G-10		30481	-0-	30481	60995	27354	3	222	4	Y	2641	2567	0	15	8	105
							2905	9									
09	DLQ G-10		29093	-0-	29093	90088	26121	3	2859	9	Y	2599	2656	0	7	8	41
10	DLQ G-10		28790	-0-	28790	118878	26127	3	2658	9	Y	2416	2412	0	10	8	35
11	146007	X	27129	-0-	-118878	-0-	24435	3	2694	9	Y	2449	2401	0	14	8	69
12	30504	X	28752	-0-	-1752	-0-	25236	3	3516	9	Y	3196	3192	0	13	8	60
01	30473	X	30034	-0-	-439	-0-	25710	3	4324	9	Y	3931	3854	0	15	8	122

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		49675	-0-	49675	101543	45181	3	209	4	Y	3895	3920	0			228
							4285	9									
09	DLQ G-10		44872	-0-	44872	146415	40790	3	3941	9	Y	3583	3700	0			111
10	194209	X	47794	-0-	-146415	-0-	43572	3	4222	9	Y	3838	3787	0			162
11	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	41615	3	3842	9	Y	3493	3432	0			223
12	51863	X	45794	-0-	-6069	-0-	41642	3	3930	9	Y	3573	3590	0			206
01	49662	X	44825	-0-	-4837	-0-	40861	3	3964	9	Y	3604	3526	0			284

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		97080	-0-	97080	156456	81141	3	351	4	Y	14171	14401	0	38	8	125
							15588	9									
09	DLQ G-10		53170	-0-	53170	209626	46586	3	6326	9	Y	5751	5816	0	18	8	42
10	252597	X	42971	-0-	-209626	-0-	37651	3	5320	9	Y	4836	4826	0	25	8	27
11	37916	X	37916	-0-	-0-	-0-	33517	3	4377	9	Y	3979	3933	0	35	8	38
12	65069	X	37562	-0-	-27507	-0-	33403	3	3876	9	Y	3524	3495	0	30	8	37
01	65069	X	NO RPT	-0-	-65069	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	41075	X	35393	-0-	-5682	-0-	31699	3	150	4	Y	3222	3136	0	14	8	243
							3544	9									
09	39750	X	33725	-0-	-6025	-0-	30235	3	3416	9	Y	3105	2978	0	7	8	363
10	37231	X	36701	-0-	-530	-0-	33065	3	3636	9	Y	3305	3341	0	10	8	317
11	36030	X	34461	-0-	-1569	-0-	31144	3	3317	9	Y	3015	2949	0	12	8	371
12	37231	X	34100	-0-	-3131	-0-	30727	3	3373	9	Y	3066	3136	0	13	8	288
01	36704	X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					Y	NO RPT					288

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
08	DLQ G-10		155747	-0-	155747	320214	143952	3	277	4	Y	10471	10183	0	27	8	321
							11518	9									
09	DLQ G-10		151727	-0-	151727	471941	139939	3	11167	9	Y	10152	10308	0	11	8	154
10	DLQ G-10		148948	-0-	148948	620889	137533	3	11205	9	Y	10186	10179	0	15	8	146
11	760257	X	139368	-0-	-620889	-0-	128614	3	10597	9	Y	9634	9678	0	26	8	76
12	145774	X	145774	-0-	-0-	-0-	133776	3	11185	9	Y	10168	10126	0	24	8	94
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	113912	3	569	4	Y	7596	7577	0	28	8	176
						8356	9									
09	117931 X	117931	-0-	-0-	-0-	108878	3	8404	9	Y	7640	7582	0	12	8	222
10	122717 X	122717	-0-	-0-	-0-	114693	3	7981	9	Y	7255	7133	0	17	8	327
11	113750 X	113750	-0-	-0-	-0-	106632	3	7082	9	Y	6438	6419	0	24	8	322
12	109478 X	109478	-0-	-0-	-0-	102111	3	6642	9	Y	6038	6152	0	22	8	186
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

08	DLQ G-10	55068	-0-	55068	117682	50768	3	113	4	Y	3806	3805	0	14	8	110
						4187	9									
09	DLQ G-10	53235	-0-	53235	170917	49143	3	3997	9	Y	3634	3586	0	6	8	152
10	DLQ G-10	53700	-0-	53700	224617	49802	3	3898	9	Y	3544	3533	0	8	8	155
11	276583 X	51966	-0-	-224617	-0-	48277	3	3689	9	Y	3354	3343	0	12	8	154
12	62620 X	55017	-0-	-7603	-0-	51193	3	3762	9	Y	3420	3441	0	11	8	122
01	55056 X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					Y	NO RPT					122

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

08	73315 X	63171	-0-	-10144	-0-	58826	3	20	4	N	3932	3871	1	14	8	257
						4325	9									
09	67800 X	63470	-0-	-4330	-0-	59168	3	4121	9	N	3746	3825	1	6	8	172
10	69006 X	66602	-0-	-2404	-0-	61965	3	4597	9	N	4179	4149	1	9	8	193
11	65520 X	57593	-0-	-7927	-0-	53853	3	3740	9	N	3400	3378	1	13	8	202
12	67704 X	63283	-0-	-4421	-0-	58709	3	4371	9	N	3974	3962	1	12	8	202
01	66588 X	NO RPT	-0-	-66588	-0-					N	NO RPT					202

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

08	44113 X	36683	-0-	-7430	-0-	32890	3	20	4	Y	3430	3389	0	24	8	143
						3773	9									
09	42690 X	33534	-0-	-9156	-0-	29856	3	3538	9	Y	3216	3266	0	10	8	83
10	44113 X	32993	-0-	-11120	-0-	29331	3	3477	9	Y	3161	3131	0	15	8	98
11	40560 X	31853	-0-	-8707	-0-	28191	3	3493	9	Y	3175	3161	0	25	8	87
12	36673 X	33325	-0-	-3348	-0-	29553	3	3685	9	Y	3350	3368	0	23	8	46
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

08	148801 X	148801	-0-	-0-	-0-	145870	3	17	4	Y	2649	2674	0	18	8	70
						2914	9									
09	151146 X	151146	-0-	-0-	-0-	147623	3	3431	9	Y	3119	3035	0	8	8	146
10	125442 X	125442	-0-	-0-	-0-	121955	3	3487	9	Y	3170	3146	0	9	8	161
11	143317 X	143317	-0-	-0-	-0-	140381	3	2936	9	Y	2669	2732	0	16	8	82
12	151166 X	151166	-0-	-0-	-0-	147643	3	3405	9	Y	3095	3081	0	14	8	82
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	141553	X	141553	-0-	-0-	-0-	138665	3	17	4	Y	2610	2621	0	17	8	69
							2871	9									
09	148353	X	148353	-0-	-0-	-0-	145911	3	2341	9	Y	2128	2089	0	8	8	100
10	142575	X	142575	-0-	-0-	-0-	140267	3	2308	9	Y	2098	2082	0	10	8	106
11	141970	X	141970	-0-	-0-	-0-	139720	3	2250	9	Y	2045	2072	0	16	8	63
12	139203	X	139203	-0-	-0-	-0-	136863	3	2230	9	Y	2027	2022	0	14	8	54
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
08	77748	X	58822	-0-	-18926	-0-	58439	3	7	4	Y	342	330	0	9	8	9
							376	9									
09	75240	X	62377	-0-	-12863	-0-	62053	3	285	9	Y	259	252	0	4	8	12
10	77748	X	77339	-0-	-409	-0-	76947	3	392	9	Y	356	345	0	5	8	18
11	74100	X	59730	-0-	-14370	-0-	58466	3	1264	9	Y	1149	1124	0	8	8	35
12	65441	X	60929	-0-	-4512	-0-	60391	3	492	9	Y	447	463	0	7	8	12
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	172586	X	172586	-0-	-0-	-0-	169758	3	19	4	Y	2554	2545	0	18	8	68
							2809	9									
09	148512	X	148512	-0-	-0-	-0-	145092	3	3329	9	Y	3026	2944	0	8	8	142
10	133600	X	133600	-0-	-0-	-0-	131220	3	2380	9	Y	2164	2187	0	10	8	109
11	124471	X	124471	-0-	-0-	-0-	122476	3	1995	9	Y	1814	1851	0	16	8	56
12	116929	X	116929	-0-	-0-	-0-	114944	3	1889	9	Y	1717	1713	0	14	8	46
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
08	88765	X	88765	-0-	-0-	-0-	88226	3	10	4	Y	481	474	0	9	8	13
							529	9									
09	70920	X	66799	-0-	-4121	-0-	66100	3	658	9	Y	598	579	0	4	8	28
10	73284	X	69933	-0-	-3351	-0-	69272	3	661	9	Y	601	594	0	5	8	30
11	75690	X	63692	-0-	-11998	-0-	63057	3	635	9	Y	577	581	0	8	8	18
12	78213	X	60740	-0-	-17473	-0-	59996	3	690	9	Y	627	621	0	7	8	17
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	25172	X	20758	-0-	-4414	-0-	17920	3	2838	9	Y	2580	2538	0	8	8	118
09	22440	X	21221	-0-	-1219	-0-	18134	3	3043	9	Y	2766	2813	0	3	8	68
10	21142	X	20323	-0-	-819	-0-	17626	3	2697	9	Y	2452	2437	0	4	8	79
11	20100	X	18720	-0-	-1380	-0-	16159	3	2560	9	Y	2327	2329	0	7	8	70
12	21917	X	20958	-0-	-959	-0-	18027	3	2904	9	Y	2640	2620	0	7	8	83
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
08	93620	X	82822	-0-	-10798	-0-	80581	3	186	4	Y	1868	1855	0	15	8	33
							2055	9									
09	87000	X	78804	-0-	-8196	-0-	76678	3	1999	9	Y	1817	1816	0	6	8	28
10	87947	X	79449	-0-	-8498	-0-	77231	3	2190	9	Y	1991	1978	0	9	8	32
11	83400	X	75766	-0-	-7634	-0-	73783	3	1983	9	Y	1803	1776	0	13	8	46
12	84940	X	74353	-0-	-10587	-0-	71966	3	2080	9	Y	1891	1875	0	11	8	51
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	65503	X	62299	-0-	-3204	-0-	55610	3	276	4	Y	5830	5899	0			342
							6413	9									
09	63390	X	58153	-0-	-5237	-0-	52007	3	5960	9	Y	5418	5592	0			168
10	65503	X	62040	-0-	-3463	-0-	55678	3	6362	9	Y	5784	5708	0			244
11	63390	X	60185	-0-	-3205	-0-	54151	3	6034	9	Y	5485	5379	0			350
12	65503	X	61660	-0-	-3843	-0-	55388	3	5973	9	Y	5430	5467	0			313
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					313

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

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

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

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

08	45345	X	45345	-0-	-0-	-0-	41204	3	573	4	Y	3244	3401	0			159
							3568	9									
09	43910	X	43910	-0-	-0-	-0-	39766	3	3825	9	Y	3477	3543	0			93
10	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	41040	3	4222	9	Y	3838	3786	0			145
11	40904	X	40904	-0-	-0-	-0-	37059	3	3845	9	Y	3495	3497	0			143
12	39791	X	39791	-0-	-0-	-0-	35966	3	3825	9	Y	3477	3539	0			81
01	DLQ G-10		43366	-0-	43366	43366	39553	3	3813	9	Y	3466	3386	0			161

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

08	89125	X	76093	-0-	-13032	-0-	73138	3	139	4	Y	2560	2603	0	14	8	81
							2816	9									
09	82050	X	72716	-0-	-9334	-0-	69369	3	3222	9	Y	2929	2861	0	6	8	143
10	75516	X	73520	-0-	-1996	-0-	70104	3	3347	9	Y	3043	2938	0	8	8	240
11	73650	X	70341	-0-	-3309	-0-	66801	3	3500	9	Y	3182	3283	0	13	8	126
12	76105	X	72665	-0-	-3440	-0-	68740	3	3751	9	Y	3410	3277	0	11	8	248
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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

08	DLQ G-10		72115	-0-	72115	144951	68531	3	314	4	Y	2973	2826	0	12	8	198
							3270	9									
09	DLQ G-10		62402	-0-	62402	207353	58656	3	3343	9	Y	3039	3142	0	4	8	91
10	DLQ G-10		66889	-0-	66889	274242	63107	3	3692	9	Y	3356	3320	0	6	8	121
11	336746	X	62504	-0-	-274242	-0-	58945	3	3416	9	Y	3105	3102	0	10	8	114
12	61794	X	61794	-0-	-0-	-0-	58058	3	3409	9	Y	3099	3117	0	9	8	87
01	72106	X	NO RPT	-0-	-72106	-0-					Y	NO RPT					87

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

08	DLQ G-10		51373	-0-	51373	97193	48066	3	314	4	Y	2721	2571	0	15	8	181
							2993	9									
09	DLQ G-10		45992	-0-	45992	143185	42463	3	3104	9	Y	2822	2912	0	6	8	85
10	DLQ G-10		63269	-0-	63269	206454	59688	3	3491	9	Y	3174	3136	0	8	8	115
11	266051	X	59597	-0-	-206454	-0-	56269	3	3185	9	Y	2895	2891	0	13	8	106
12	65712	X	65712	-0-	-0-	-0-	62231	3	3154	9	Y	2867	2882	0	11	8	80
01	63271	X	NO RPT	-0-	-63271	-0-					Y	NO RPT					80

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

08	DLQ G-10		53158	-0-	53158	106201	50668	3	314	4	Y	1978	1879	0	11	8	132
							2176	9									
09	DLQ G-10		44233	-0-	44233	150434	41736	3	2072	9	Y	1884	1956	0	4	8	56
10	DLQ G-10		53370	-0-	53370	203804	50700	3	2580	9	Y	2345	2310	0	6	8	85
11	253994	X	50190	-0-	-203804	-0-	47801	3	2246	9	Y	2042	2043	0	9	8	75
12	50258	X	50258	-0-	-0-	-0-	47744	3	2187	9	Y	1988	1999	0	8	8	56
01	53382	X	NO RPT	-0-	-53382	-0-					Y	NO RPT					56

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

08	DLQ G-10		79987	-0-	79987	158694	76680	3	314	4	Y	2721	2583	0	12	8	182
							2993	9									
09	DLQ G-10		73047	-0-	73047	231741	69343	3	3279	9	Y	2981	3070	0	4	8	89
10	DLQ G-10		75730	-0-	75730	307471	72375	3	3265	9	Y	2968	2944	0	6	8	107
11	378220	X	70749	-0-	-307471	-0-	67550	3	3056	9	Y	2778	2773	0	10	8	102
12	71864	X	71864	-0-	-0-	-0-	68563	3	2974	9	Y	2704	2721	0	9	8	76
01	79980	X	NO RPT	-0-	-79980	-0-					Y	NO RPT					76

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

08	DLQ G-10		55738	-0-	55738	110929	53079	3	314	4	Y	2132	2022	0	12	8	142
							2345	9									
09	DLQ G-10		52176	-0-	52176	163105	49108	3	2643	9	Y	2403	2469	0	4	8	72
10	DLQ G-10		53053	-0-	53053	216158	50418	3	2545	9	Y	2314	2296	0	6	8	84
11	266144	X	49986	-0-	-216158	-0-	47490	3	2353	9	Y	2139	2134	0	10	8	79
12	50043	X	50043	-0-	-0-	-0-	47299	3	2417	9	Y	2197	2205	0	9	8	62
01	55738	X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					Y	NO RPT					62

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10		60294	-0-	60294	133308	55736	3	314	4	Y	3858	3666	0	16	8	257
							4244	9									
09	DLQ G-10		52319	-0-	52319	185627	47466	3	4428	9	Y	4025	4155	0	6	8	121
10	DLQ G-10		29475	-0-	29475	215102	26021	3	3376	9	Y	3069	3072	0	7	8	111
11	254531	X	39429	-0-	-215102	-0-	35191	3	4095	9	Y	3723	3684	0	13	8	137
12	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	27795	3	3620	9	Y	3291	3325	0	11	8	92
01	60295	X	NO RPT	-0-	-60295	-0-					Y	NO RPT					92

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

08	DLQ G-10		62685	-0-	62685	132063	60013	3	342	4	Y	2118	2074	0	10	8	84
							2330	9									
09	DLQ G-10		63408	-0-	63408	195471	60985	3	2250	9	Y	2045	2092	0	4	8	33
10	DLQ G-10		63943	-0-	63943	259414	61845	3	2091	9	Y	1901	1901	0	5	8	28
11	317548	X	58134	-0-	-259414	-0-	55981	3	2153	9	Y	1957	1922	0	8	8	55
12	69378	X	61119	-0-	-8259	-0-	58791	3	2328	9	Y	2116	2123	0	9	8	39
01	65534	X	59243	-0-	-6291	-0-	56660	3	2583	9	Y	2348	2295	0	19	8	73

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

08	DLQ G-10		59462	-0-	59462	124510	55480	3	316	4	Y	3333	3257	0	14	8	132
							3666	9									
09	DLQ G-10		57946	-0-	57946	182456	53668	3	4125	9	Y	3750	3815	0	7	8	60
10	DLQ G-10		61683	-0-	61683	244139	57448	3	4228	9	Y	3844	3838	0	10	8	56
11	303117	X	58978	-0-	-244139	-0-	55022	3	3956	9	Y	3596	3535	0	16	8	101
12	65038	X	59998	-0-	-5040	-0-	56117	3	3881	9	Y	3528	3548	0	15	8	66
01	61690	X	58963	-0-	-2727	-0-	55577	3	3386	9	Y	3078	3024	0	25	8	95

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

08	DLQ G-10		68867	-0-	68867	142726	64419	3	367	4	Y	3710	3624	0	17	8	147
							4081	9									
09	DLQ G-10		66432	-0-	66432	209158	62139	3	4116	9	Y	3742	3822	0	7	8	60
10	DLQ G-10		67936	-0-	67936	277094	7	2	63860	3	Y	3699	3695	0	10	8	54
							4069	9									
11	341063	X	63969	-0-	-277094	-0-	60024	3	3945	9	Y	3586	3524	0	15	8	101
12	73873	X	62644	-0-	-11229	-0-	59348	3	3296	9	Y	2996	3029	0	12	8	56
01	68634	X	65224	-0-	-3410	-0-	62138	3	3086	9	Y	2805	2751	0	23	8	87

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10		77359	-0-	77359	159981	73796	3	426	4	Y	2852	2784	0	13	8	113
							3137	9									
09	DLQ G-10		70748	-0-	70748	230729	67552	3	2985	9	Y	2714	2778	0	6	8	43
10	DLQ G-10		71300	-0-	71300	302029	68117	3	3174	9	Y	2885	2877	0	9	8	42
11	370162	X	68133	-0-	-302029	-0-	65137	3	2996	9	Y	2724	2676	0	13	8	77
12	82615	X	72335	-0-	-10280	-0-	69296	3	3039	9	Y	2763	2777	0	11	8	52
01	82460	X	71658	-0-	-10802	-0-	68909	3	2749	9	Y	2499	2460	0	13	8	78

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
08	DLQ G-10		64010	-0-	64010	132557	60929	3	335	4	Y	2496	2436	0	11	8	99
							2746	9									
09	DLQ G-10		61144	-0-	61144	193701	58287	3	2687	9	Y	2443	2498	0	5	8	39
10	DLQ G-10		62379	-0-	62379	256080	59486	3	2886	9	Y	2624	2616	0	8	8	39
11	313323	X	57243	-0-	-256080	-0-	54681	3	2562	9	Y	2329	2291	0	11	8	66
12	68541	X	59508	-0-	-9033	-0-	56644	3	2864	9	Y	2604	2611	0	10	8	49
01	64015	X	60558	-0-	-3457	-0-	57992	3	2566	9	Y	2333	2299	0	11	8	72

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
08	DLQ G-10		72323	-0-	72323	147329	66778	3	385	4	Y	4691	4575	0	21	8	186
							5160	9									
09	DLQ G-10		66234	-0-	66234	213563	61130	3	4913	9	Y	4466	4571	0	10	8	71
10	DLQ G-10		66870	-0-	66870	280433	61641	3	5221	9	Y	4746	4733	0	14	8	70
11	344305	X	63872	-0-	-280433	-0-	58944	3	4928	9	Y	4480	4403	0	21	8	126
12	75020	X	67710	-0-	-7310	-0-	62708	3	5002	9	Y	4547	4569	0	19	8	85
01	68448	X	66881	-0-	-1567	-0-	62358	3	4523	9	Y	4112	4048	0	21	8	128

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

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

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		56719	-0-	56719	117598	53390	3	293	4	Y	2760	2693	0	13	8	110
							3036	9									
09	DLQ G-10		54194	-0-	54194	171792	51074	3	2971	9	Y	2701	2762	0	6	8	43
10	DLQ G-10		55322	-0-	55322	227114	52125	3	3191	9	Y	2901	2893	0	8	8	43
11	277860	X	50746	-0-	-227114	-0-	47915	3	2831	9	Y	2574	2533	0	12	8	72
12	60884	X	52803	-0-	-8081	-0-	49635	3	3168	9	Y	2880	2887	0	11	8	54
01	56730	X	53798	-0-	-2932	-0-	50953	3	2845	9	Y	2586	2548	0	12	8	80

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
08	DLQ G-10		97840	-0-	97840	204498	90838	3	228	4	Y	6158	6146	0	37	8	123
							6774	9									
09	DLQ G-10		91711	-0-	91711	296209	84901	3	6573	9	Y	5975	5933	0	16	8	149
10	DLQ G-10		99443	-0-	99443	395652	92531	3	6864	9	Y	6240	6081	0	23	8	285
11	491056	X	95404	-0-	-395652	-0-	89387	3	5961	9	Y	5419	5371	0	33	8	300
12	94633	X	94633	-0-	-0-	-0-	88330	3	5942	9	Y	5402	5486	0	29	8	187
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83762	X	72343	-0-	-11419	-0-	64859	3	169	4	N	6650	4654	0	1834	1	419
							7315	9					31	8			
09	79230	X	69139	-0-	-10091	-0-	62004	3	6910	9	N	6282	5005	0	1297	1	386
													13	8			
10	80786	X	72019	-0-	-8767	-0-	64596	3	7191	9	N	6537	6669	0	19	8	235
11	75120	X	69337	-0-	-5783	-0-	61939	3	6797	9	N	6179	6203	0	29	8	182
12	77345	X	68572	-0-	-8773	-0-	61839	3	6607	9	N	6006	5979	0	26	8	183
01	72354	X	NO RPT	-0-	-72354	-0-					N	NO RPT					183

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
08	DLQ G-10		80628	-0-	80628	177283	77045	3	314	4	Y	2972	2831	0	16	8	198
							3269	9									
09	DLQ G-10		81218	-0-	81218	258501	76831	3	3962	9	Y	3602	3686	0	6	8	108
10	DLQ G-10		90940	-0-	90940	349441	86226	3	4624	9	Y	4204	4151	0	9	8	152
11	427483	X	78042	-0-	-349441	-0-	74008	3	3891	9	Y	3537	3545	0	14	8	130
12	81390	X	81390	-0-	-0-	-0-	76989	3	4074	9	Y	3704	3718	0	12	8	104
01	90954	X	NO RPT	-0-	-90954	-0-					Y	NO RPT					104

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		52642	-0-	52642	105813	47939	3	26	4	Y	4252	4232	0	27	8	178
							4677	9									
09	DLQ G-10		48981	-0-	48981	154794	44488	3	4305	9	Y	3914	3981	0	10	8	101
10	DLQ G-10		48516	-0-	48516	203310	44079	3	4179	9	Y	3799	3769	0	13	8	118
11	247725	X	44415	-0-	-203310	-0-	39936	3	4168	9	Y	3789	3782	0	21	8	104
12	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	41648	3	3813	9	Y	3466	3502	0	20	8	48
01	52638	X	NO RPT	-0-	-52638	-0-					Y	NO RPT					48

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-	10988					Y	4367	4312	0	111	8	59
09	DLQ G-10		38662	-0-	38662	49650	34563	3	3810	9	Y	3464	3506	0	7	8	10
10	DLQ G-10		38641	-0-	38641	88291	35060	3	3342	9	Y	3038	3039	0	4	8	5
11	125229	X	36938	-0-	-88291	-0-	33634	3	3143	9	Y	2857	2857	0			5
12	37440	X	37440	-0-	-0-	-0-	34314	3	3049	9	Y	2772	2768	0	3	8	6
01	39959	X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	DLQ G-10		26553	-0-	26553	26553	20939	3	396	4	Y	4744	4541	0	139	8	64
							5218	9									
09	DLQ G-10		62174	-0-	62174	88727	50938	3	10907	9	Y	9915	9918	0	33	8	28
10	DLQ G-10		37678	-0-	37678	126405	31052	3	6417	9	Y	5834	5841	0	11	8	10
11	DLQ G-10		40209	-0-	40209	166614	33810	3	6249	9	Y	5681	5682	0			9
12	208959	X	42345	-0-	-166614	-0-	35808	3	6463	9	Y	5875	5857	0	14	8	13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10	46391	-0-	46391	94343	42041	3	26	4	Y	3931	3915	0	24	8	165
						4324	9									
09	DLQ G-10	42234	-0-	42234	136577	38090	3	3963	9	Y	3603	3666	0	9	8	93
10	DLQ G-10	42595	-0-	42595	179172	38294	3	4040	9	Y	3673	3640	0	12	8	114
11	218480 X	39308	-0-	-179172	-0-	35286	3	3808	9	Y	3462	3462	0	19	8	95
12	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	37293	3	3858	9	Y	3507	3536	0	18	8	48
01	46376 X	NO RPT	-0-	-46376	-0-					Y	NO RPT					48

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

08	62062 X	54938	-0-	-7124	-0-	48102	3	29	4	Y	6188	6190	0	14	8	260
						6807	9									
09	58380 X	49454	-0-	-8926	-0-	43049	3	6205	9	Y	5641	5750	0	5	8	146
10	56513 X	47394	-0-	-9119	-0-	41299	3	5837	9	Y	5306	5280	0	7	8	165
11	54690 X	49226	-0-	-5464	-0-	42685	3	6228	9	Y	5662	5658	0	13	8	156
12	56513 X	51358	-0-	-5155	-0-	45134	3	6087	9	Y	5534	5602	0	12	8	76
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

08	DLQ G-10	88530	-0-	88530	178387	83178	3	170	4	Y	4711	4703	0	18	8	95
						5182	9									
09	DLQ G-10	79545	-0-	79545	257932	74772	3	4610	9	Y	4191	4174	0	8	8	104
10	DLQ G-10	79092	-0-	79092	337024	74391	3	4666	9	Y	4242	4141	0	11	8	194
11	413080 X	76056	-0-	-337024	-0-	71463	3	4553	9	Y	4139	4086	0	17	8	230
12	79359 X	79359	-0-	-0-	-0-	74691	3	4400	9	Y	4000	4076	0	15	8	139
01	88536 X	NO RPT	-0-	-88536	-0-					Y	NO RPT					139

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23310					Y	15196	15140	0	65	8	210
09	DLQ G-10	78227	-0-	78227	101537	65677	3	12172	9	Y	11065	11233	0	11	8	31
10	DLQ G-10	55483	-0-	55483	157020	46442	3	8795	9	Y	7995	8008	0	4	8	14
11	205005 X	47985	-0-	-157020	-0-	40431	3	7385	9	Y	6714	6717	0			11
12	46475 X	46475	-0-	-0-	-0-	39460	3	6937	9	Y	6306	6299	0	4	8	14
01	67177 X	NO RPT	-0-	-67177	-0-					Y	NO RPT					14

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

08	DLQ G-10	22800	-0-	22800	22800	19669	3	395	4	Y	2487	2296	0	158	8	33
						2736	9									
09	DLQ G-10	28637	-0-	28637	51437	22544	3	5871	9	Y	5337	5333	0	22	8	15
10	DLQ G-10	26374	-0-	26374	77811	22818	3	3372	9	Y	3065	3066	0	9	8	5
11	DLQ G-10	26354	-0-	26354	104165	23882	3	2345	9	Y	2132	2134	0			3
12	137073 X	32908	-0-	-104165	-0-	29875	3	2968	9	Y	2698	2685	0	10	8	6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20049					Y	-0-					99
09	DLQ G-10	8499	-0-	8499	28548	6245	3	2011	9	Y	1828	1859	0	13	8	55
10	76335 X	47787	-0-	-28548	-0-	35938	3	11464	9	Y	10422	10281	0	176	8	20
11	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	18794	3	4844	9	Y	4404	4159	0	221	8	44
12	38579 X	38579	-0-	-0-	-0-	32257	3	6146	9	Y	5587	5443	0	183	8	5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	8371	3	1786	9	Y	1624	1663	0	15	8	49
10	82870	X	82870	-0-	-0-	-0-	66400	3	15829	9	Y	14390	14226	0	185	8	28
11	65250	X	65250	-0-	-0-	-0-	54565	3	10465	9	Y	9514	9213	0	232	8	97
12	63713	X	63713	-0-	-0-	-0-	54068	3	9352	9	Y	8502	8399	0	192	8	8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

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

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-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

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

08	83297	X	73156	-0-	-10141	-0-	71701	3	1455	9	Y	1323	1323	0			-0-
09	80610	X	69616	-0-	-10994	-0-	68292	3	1324	9	Y	1204	1204	0			-0-
10	78926	X	69092	-0-	-9834	-0-	67707	3	1385	9	Y	1259	1259	0			-0-
11	74010	X	37933	-0-	-36077	-0-	37131	3	798	9	Y	725	725	0			-0-
12	74679	X	-0-	-0-	-74679	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

08	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	29589	3	7222	9	Y	6565	6565	0			-0-
09	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	27960	3	6500	9	Y	5909	5909	0			-0-
10	35464	X	33477	-0-	-1987	-0-	26462	3	7015	9	Y	6377	6377	0			-0-
11	34320	X	18261	-0-	-16059	-0-	14628	3	3631	9	Y	3301	3301	0			-0-
12	35464	X	-0-	-0-	-35464	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 C 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
08	75051	X	54678	-0-	-20373	-0-	46989	3	272	4	N	6743	6682	0	13	8	202
							7417	9									
09	70770	X	60197	-0-	-10573	-0-	51778	3	8419	9	N	7654	7675	0	3	8	178
10	73129	X	62346	-0-	-10783	-0-	53180	3	8795	9	N	7995	7846	0	11	8	316
11	67830	X	59253	-0-	-8577	-0-	51382	3	7871	9	N	7155	7253	0	10	8	208
12	70091	X	45286	-0-	-24805	-0-	40082	3	5148	9	N	4680	4766	0	10	8	112
01	62341	X	NO RPT	-0-	-62341	-0-					N	NO RPT					112

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
08	95449	X	86264	-0-	-9185	-0-	78350	3	370	4	Y	6858	6824	0	28	8	345
							7544	9									
09	92370	X	77383	-0-	-14987	-0-	70903	3	6274	9	Y	5704	5917	0	12	8	120
10	95449	X	68194	-0-	-27255	-0-	62339	3	5808	9	Y	5280	5148	0	12	8	240
11	90510	X	64560	-0-	-25950	-0-	58532	3	5996	9	Y	5451	5438	0	18	8	235
12	86273	X	66391	-0-	-19882	-0-	59921	3	6135	9	Y	5577	5584	0	17	8	211
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					211

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	28880	X	28880	-0-	-0-	-0-	24873	3	3463	9	Y	3148	3139	0	19	8	95
10	164256	X	164256	-0-	-0-	-0-	141287	3	22311	9	Y	20283	20151	0	188	8	39
11	117748	X	117748	-0-	-0-	-0-	101463	3	16058	9	Y	14598	14249	0	238	8	150
12	117960	X	117960	-0-	-0-	-0-	101598	3	16062	9	Y	14602	14544	0	194	8	14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	63116	X	51946	-0-	-11170	-0-	47057	3	101	4	Y	4353	4355	0	13	8	126
							4788	9									
09	61080	X	54249	-0-	-6831	-0-	49622	3	4540	9	Y	4127	4074	0	6	8	173
10	60481	X	55270	-0-	-5211	-0-	50864	3	4406	9	Y	4005	3995	0	8	8	175
11	58410	X	52807	-0-	-5603	-0-	48587	3	4220	9	Y	3836	3822	0	13	8	176
12	58280	X	53566	-0-	-4714	-0-	49461	3	4056	9	Y	3687	3721	0	11	8	131
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

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
08	114824	X	99475	-0-	-15349	-0-	89526	3	173	4	N	8887	8918	1	44	8	508
							9776	9									
09	106530	X	10388	-0-	-96142	-0-	9373	3	974	9	N	885	1304	1	7	8	82
10	107446	X	83451	-0-	-23995	-0-	64913	3	18516	9	N	16833	16409	1	37	8	469
11	100320	X	74422	-0-	-25898	-0-	65963	3	8459	9	N	7690	7976	1	45	8	138
12	102300	X	97181	-0-	-5119	-0-	84324	3	12807	9	N	11643	11676	1	72	8	33
01	99479	X	NO RPT	-0-	-99479	-0-					N	NO RPT					33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	85777 X	69652	-0-	-16125	-0-	66061	3	126	4	Y	3150	3137	0	12	8	91
						3465	9									
09	79320 X	67186	-0-	-12134	-0-	63953	3	3125	9	Y	2841	2808	0	5	8	119
10	74803 X	69525	-0-	-5278	-0-	66481	3	3044	9	Y	2767	2758	0	7	8	121
11	70170 X	65107	-0-	-5063	-0-	62285	3	2822	9	Y	2565	2557	0	11	8	118
12	70215 X	66099	-0-	-4116	-0-	63124	3	2915	9	Y	2650	2665	0	9	8	94
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
08	75733 X	63643	-0-	-12090	-0-	60616	3	127	4	Y	2636	2639	0	10	8	76
						2900	9									
09	73290 X	63200	-0-	-10090	-0-	60351	3	2746	9	Y	2496	2463	0	5	8	104
10	70494 X	65051	-0-	-5443	-0-	62401	3	2650	9	Y	2409	2402	0	6	8	105
11	68220 X	62501	-0-	-5719	-0-	59940	3	2561	9	Y	2328	2316	0	10	8	107
12	70494 X	61111	-0-	-9383	-0-	58680	3	2375	9	Y	2159	2180	0	9	8	77
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105338 X	79854	-0-	-25484	-0-	74091	3	163	4	N	5091	5190	0	13	8	162
						5600	9									
09	90720 X	75148	-0-	-15572	-0-	70349	3	4640	9	N	4218	4169	0	6	8	205
10	81499 X	73961	-0-	-7538	-0-	69397	3	4481	9	N	4074	3950	0	7	8	322
11	78870 X	69954	-0-	-8916	-0-	65638	3	4266	9	N	3878	4034	0	12	8	154
12	80166 X	65550	-0-	-14616	-0-	61698	3	3670	9	N	3336	3237	0	10	8	243
01	79856 X	NO RPT	-0-	-79856	-0-					N	NO RPT					243

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
08	281180 X	281180	-0-	-0-	-0-	226592	3	54588	9	Y	49625	49558	0			468
09	200773 X	200773	-0-	-0-	-0-	164074	3	36699	9	Y	33363	33528	0			303
10	249931 X	249931	-0-	-0-	-0-	205437	3	44494	9	Y	40449	40262	0			490
11	216451 X	216451	-0-	-0-	-0-	179668	3	36783	9	Y	33439	33488	0			441
12	211028 X	211028	-0-	-0-	-0-	177498	3	33530	9	Y	30482	30764	0			159
01	DLQ G-10	201158	-0-	201158	201158	169190	3	31968	9	Y	29062	29006	0			215

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71362 X	63215	-0-	-8147	-0-	60130	3	123	4	Y	2693	2691	0	12	8	78
						2962	9									
09	69060 X	60383	-0-	-8677	-0-	57566	3	2718	9	Y	2471	2441	0	5	8	103
10	67890 X	64746	-0-	-3144	-0-	62086	3	2660	9	Y	2418	2408	0	7	8	106
11	65700 X	62380	-0-	-3320	-0-	59865	3	2515	9	Y	2286	2276	0	11	8	105
12	67890 X	62504	-0-	-5386	-0-	60007	3	2439	9	Y	2217	2234	0	9	8	79
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	91326	X	82475	-0-	-8851	-0-	74733	3	357	4	Y	6714	6672	0	25	8	121
							7385	9									
09	88380	X	74653	-0-	-13727	-0-	67707	3	6634	9	Y	6031	6037	0	12	8	103
10	90706	X	76727	-0-	-13979	-0-	69183	3	7261	9	Y	6601	6537	0	17	8	150
11	84240	X	75644	-0-	-8596	-0-	68744	3	6686	9	Y	6078	6062	0	25	8	141
12	87048	X	76182	-0-	-10866	-0-	69017	3	6731	9	Y	6119	6074	0	22	8	164
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

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
08	133331	X	105603	-0-	-27728	-0-	96386	3	447	4	N	7973	7955	0	22	8	54
							8770	9									
09	129030	X	99871	-0-	-29159	-0-	90562	3	9009	9	N	8190	8164	0	9	8	71
10	124279	X	97400	-0-	-26879	-0-	88566	3	8740	9	N	7945	7936	0	11	8	69
11	112890	X	84611	-0-	-28279	-0-	76912	3	7652	9	N	6956	6966	0	16	8	43
12	111662	X	93509	-0-	-18153	-0-	85303	3	8153	9	N	7412	7373	0	17	8	65
01	105617	X	NO RPT	-0-	-105617	-0-					N	NO RPT					65

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 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
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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 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	65193 X	23876	-0-	-41317	-0-	19278	3	192	4	N	4005	3993	0			27
						4406	9									
09	63090 X	17141	-0-	-45949	-0-	13039	3	3992	9	N	3629	3617	0	8	8	31
10	65193 X	21219	-0-	-43974	-0-	16967	3	4210	9	N	3827	3812	0	13	8	33
11	47010 X	19517	-0-	-27493	-0-	15687	3	3807	9	N	3461	3452	0	20	8	22
12	23870 X	21010	-0-	-2860	-0-	17187	3	3798	9	N	3453	3426	0	19	8	30
01	23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT					30

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
08	122915 X	94920	-0-	-27995	-0-	84613	3	400	4	N	9006	8994	0	32	8	61
						9907	9									
09	102780 X	92274	-0-	-10506	-0-	83195	3	8798	9	N	7998	7975	0	15	8	69
10	114390 X	93323	-0-	-21067	-0-	82777	3	10445	9	N	9495	9461	0	20	8	83
11	110700 X	90046	-0-	-20654	-0-	80325	3	9666	9	N	8787	8786	0	29	8	55
12	114390 X	89721	-0-	-24669	-0-	80379	3	9287	9	N	8443	8400	0	24	8	74
01	95356 X	NO RPT	-0-	-95356	-0-					N	NO RPT					74

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
08	136276 X	76187	-0-	-60089	-0-	69566	3	319	4	N	5729	5723	0	13	8	39
						6302	9									
09	125730 X	87207	-0-	-38523	-0-	79985	3	6956	9	N	6324	6303	0	5	8	55
10	118327 X	91963	-0-	-26364	-0-	85686	3	6184	9	N	5622	5620	0	8	8	49
11	107490 X	85888	-0-	-21602	-0-	80089	3	5749	9	N	5226	5229	0	13	8	33
12	106392 X	85173	-0-	-21219	-0-	79491	3	5631	9	N	5119	5093	0	14	8	45
01	91977 X	NO RPT	-0-	-91977	-0-					N	NO RPT					45

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	* * 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-

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
08	297032 X	297032	-0-	-0-	-0-	265909	3	342	4	Y	27983	27951	0	56	8	42
						30781	9									
09	267538 X	267538	-0-	-0-	-0-	242142	3	25123	9	Y	22839	22798	0	23	8	60
10	267087 X	267087	-0-	-0-	-0-	245824	3	21209	9	Y	19281	19270	0	32	8	39
11	256860 X	244733	-0-	-12127	-0-	226907	3	17822	9	Y	16202	16143	0	48	8	50
12	265422 X	241970	-0-	-23452	-0-	226039	3	15866	9	Y	14424	14391	0	41	8	42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	235848 X	225980	-0-	-9868	-0-	210547	3	275	4	Y	13780	13742	0	52	8	21
						15158	9									
09	228240 X	200252	-0-	-27988	-0-	187738	3	12298	9	Y	11180	11152	0	20	8	29
10	235848 X	207439	-0-	-28409	-0-	196035	3	11361	9	Y	10328	10307	0	29	8	21
11	228240 X	187658	-0-	-40582	-0-	178169	3	9486	9	Y	8624	8577	0	41	8	27
12	235848 X	178383	-0-	-57465	-0-	169724	3	8610	9	Y	7827	7796	0	35	8	23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	234478 X	234478	-0-	-0-	-0-	218081	3	283	4	Y	14649	14602	0	57	8	22
						16114	9									
09	210418 X	210418	-0-	-0-	-0-	197476	3	12717	9	Y	11561	11530	0	23	8	30
10	216783 X	211481	-0-	-5302	-0-	199595	3	11842	9	Y	10765	10742	0	31	8	22
11	209790 X	190196	-0-	-19594	-0-	180663	3	9530	9	Y	8664	8615	0	44	8	27
12	216783 X	187005	-0-	-29778	-0-	178244	3	8709	9	Y	7917	7884	0	37	8	23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	229493 X	229476	-0-	-17	-0-	212354	3	275	4	Y	15315	15268	0	56	8	23
						16847	9									
09	228240 X	201725	-0-	-26515	-0-	187919	3	13591	9	Y	12355	12324	0	22	8	32
10	235848 X	210004	-0-	-25844	-0-	196617	3	13344	9	Y	12131	12106	0	32	8	25
11	228240 X	197980	-0-	-30260	-0-	185556	3	12421	9	Y	11292	11237	0	45	8	35
12	235848 X	195600	-0-	-40248	-0-	185359	3	10187	9	Y	9261	9228	0	41	8	27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	261330 X	187945	-0-	-73385	-0-	175528	3	1352	4	N	10059	10001	1	31	8	321
						11065	9									
09	237510 X	166551	-0-	-70959	-0-	156262	3	9009	9	N	8190	8403	1	20	8	88
10	237181 X	161087	-0-	-76094	-0-	151823	3	9149	9	N	8317	8276	1	26	8	103
11	199950 X	148930	-0-	-51020	-0-	140783	3	8093	9	N	7357	7295	1	23	8	142
12	198710 X	146934	-0-	-51776	-0-	138177	3	7767	9	N	7061	7117	1	22	8	64
01	187953 X	NO RPT	-0-	-187953	-0-					N	NO RPT					64

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606367 X	216277	-0-	-390090	-0-	180583	3	370	4	Y	32113	32032	0	88	8	25
						35324	9									
09	201042 X	201042	-0-	-0-	-0-	173010	3	27932	9	Y	25393	25332	0	33	8	53
10	209701 X	209701	-0-	-0-	-0-	182785	3	26891	9	Y	24446	24417	0	46	8	36
11	209310 X	178082	-0-	-31228	-0-	157259	3	20823	9	Y	18930	18877	0	61	8	28
12	216287 X	195285	-0-	-21002	-0-	176236	3	18776	9	Y	17069	17038	0	53	8	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 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	SHUT IN	195492	-0-	195492	585296	166560	3	341	4	Y	25992	25914	0	87	8	20
						28591	9									
09	646098 X	60802	-0-	-585296	-0-	51408	3	9364	9	Y	8513	8500	0	15	8	18
10	269142 X	189520	-0-	-79622	-0-	165073	3	24424	9	Y	22204	22139	0	50	8	33
11	189180 X	168316	-0-	-20864	-0-	149674	3	18642	9	Y	16947	16883	0	72	8	25
12	195486 X	169471	-0-	-26015	-0-	151291	3	17941	9	Y	16310	16272	0	57	8	6
01	195486 X	NO RPT	-0-	-195486	-0-					Y	NO RPT					6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	661317 X	203339	-0-	-457978	-0-	165714	3	338	4	Y	33897	33817	0	95	8	26
						37287	9									
09	211620 X	170260	-0-	-41360	-0-	142349	3	27828	9	Y	25298	25235	0	36	8	53
10	218674 X	172959	-0-	-45715	-0-	146074	3	26865	9	Y	24423	24390	0	50	8	36
11	220890 X	153570	-0-	-67320	-0-	132454	3	21116	9	Y	19196	19134	0	69	8	29
12	203329 X	145129	-0-	-58200	-0-	126807	3	18119	9	Y	16472	16438	0	57	8	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	698310 X	196452	-0-	-501858	-0-	165855	3	335	4	Y	27511	27436	0	92	8	21
						30262	9									
09	230850 X	175800	-0-	-55050	-0-	150091	3	25622	9	Y	23293	23232	0	33	8	49
10	238545 X	160270	-0-	-78275	-0-	138827	3	21424	9	Y	19476	19450	0	46	8	29
11	208290 X	154789	-0-	-53501	-0-	136597	3	18192	9	Y	16538	16473	0	69	8	25
12	209746 X	141141	-0-	-68605	-0-	124882	3	16061	9	Y	14601	14567	0	54	8	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	SHUT IN	174508	-0-	174508	603103	142935	3	297	4	Y	28433	28354	0	94	8	22
						31276	9									
09	657737 X	54634	-0-	-603103	-0-	43714	3	10894	9	Y	9904	9888	0	17	8	21
10	231632 X	161385	-0-	-70247	-0-	132213	3	29153	9	Y	26503	26429	0	56	8	39
11	195480 X	170954	-0-	-24526	-0-	145469	3	25485	9	Y	23168	23101	0	72	8	34
12	178994 X	164935	-0-	-14059	-0-	139587	3	25124	9	Y	22840	22805	0	60	8	9
01	174499 X	NO RPT	-0-	-174499	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	SHUT IN	229615	-0-	229615	732618	188629	3	392	4	Y	36904	36847	0	72	8	29
						40594	9									
09	776683 X	44065	-0-	-732618	-0-	37227	3	6816	9	Y	6196	6195	0	17	8	13
10	269018 X	56089	-0-	-212929	-0-	41239	3	14841	9	Y	13492	13423	0	62	8	20
11	260340 X	66986	-0-	-193354	-0-	51346	3	15640	9	Y	14218	14138	0	79	8	21
12	232531 X	165191	-0-	-67340	-0-	124649	3	40340	9	Y	36673	36613	0	67	8	14
01	229617 X	NO RPT	-0-	-229617	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	604241 X	207381	-0-	-396860	-0-	167236	3	344	4	Y	36183	36105	0	87	8	28
						39801	9									
09	201377 X	201377	-0-	-0-	-0-	165703	3	35578	9	Y	32344	32270	0	34	8	68
10	216799 X	216799	-0-	-0-	-0-	182853	3	33921	9	Y	30837	30810	0	50	8	45
11	200700 X	183231	-0-	-17469	-0-	155722	3	27509	9	Y	25008	24950	0	66	8	37
12	208103 X	198332	-0-	-9771	-0-	174121	3	23935	9	Y	21759	21730	0	58	8	8
01	216814 X	NO RPT	-0-	-216814	-0-					Y	NO RPT					8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	0		163395	-0-	163395	197983	138656	3	504	4	N	22032	22009	0	38	8	194
							24235	9									
09	DELQ PR		228049	-0-	228049	426032	201460	3	25819	9	N	23472	23477	0	18	8	171
10	669702	X	243670	-0-	-426032	-0-	218666	3	25004	9	N	22731	22751	0	25	8	126
11	220131	X	220131	-0-	-0-	-0-	200562	3	19483	9	N	17712	17631	0	35	8	172
12	211346	X	211346	-0-	-0-	-0-	193605	3	16686	9	N	15169	15150	0	30	8	161
01	194277	X	NO RPT	-0-	-194277	-0-					N	NO RPT					161

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
08	0		181822	-0-	181822	246442	137468	3	493	4	N	39874	40002	0	38	8	351
							43861	9									
09	DELQ PR		218122	-0-	218122	464564	174885	3	42566	9	N	38696	38747	0	18	8	282
10	676111	X	211547	-0-	-464564	-0-	178831	3	32716	9	N	29742	29834	0	25	8	165
11	197289	X	197289	-0-	-0-	-0-	170613	3	26602	9	N	24184	24079	0	35	8	235
12	188202	X	188202	-0-	-0-	-0-	165367	3	21934	9	N	19940	19933	0	30	8	212
01	168826	X	NO RPT	-0-	-168826	-0-					N	NO RPT					212

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
08	0		290539	-0-	290539	441879	237972	3	837	4	N	47027	46925	0	83	8	65
							51730	9									
09	0		281690	-0-	281690	723569	239144	3	42087	9	Y	38261	38250	0	31	8	45
10	1024438	X	300869	-0-	-723569	-0-	262373	3	38299	9	Y	34817	34774	0	42	8	46
11	278715	X	278715	-0-	-0-	-0-	247806	3	30909	9	Y	28099	28040	0	64	8	41
12	260039	X	260039	-0-	-0-	-0-	233607	3	26134	9	Y	23758	23698	0	50	8	51
01	198152	X	NO RPT	-0-	-198152	-0-					Y	NO RPT					51

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
08	0		297628	-0-	297628	435990	242252	3	852	4	N	49567	49456	0	86	8	69
							54524	9									
09	0		282338	-0-	282338	718328	239370	3	42510	9	Y	38645	38635	0	33	8	46
10	1023918	X	305590	-0-	-718328	-0-	267248	3	38141	9	Y	34674	34630	0	45	8	45
11	278476	X	278476	-0-	-0-	-0-	249037	3	29439	9	Y	26763	26701	0	68	8	39
12	257791	X	257791	-0-	-0-	-0-	233389	3	24104	9	Y	21913	21852	0	53	8	47
01	168826	X	NO RPT	-0-	-168826	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	0		260209	-0-	260209	280950	210215	3	740	4	N	44776	44639	0	81	8	62
							49254	9									
09	0		257792	-0-	257792	538742	217215	3	40161	9	Y	36510	36499	0	30	8	43
10	841305	X	302563	-0-	-538742	-0-	267447	3	34915	9	Y	31741	31697	0	45	8	42
11	271459	X	271459	-0-	-0-	-0-	245662	3	25797	9	Y	23452	23396	0	64	8	34
12	252116	X	252116	-0-	-0-	-0-	231155	3	20667	9	Y	18788	18730	0	52	8	40
01	194742	X	NO RPT	-0-	-194742	-0-					Y	NO RPT					40

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	0		29497	-0-	29497	29497	24092	3	209	4	N	4724	4523	0	137	8	64
							5196	9									
09	0		159832	-0-	159832	189329	127403	3	31859	9	N	28963	28869	0	76	8	82
10	0		144567	-0-	144567	333896	113754	3	30397	9	N	27634	27635	0	34	8	47
11	0		119808	-0-	119808	453704	95043	3	24537	9	N	22306	22317	0			36
12	564408	X	110704	-0-	-453704	-0-	89114	3	21485	9	N	19532	19500	0	25	8	43
01	121582	X	NO RPT	-0-	-121582	-0-					N	NO RPT					43

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
08	0		3186	-0-	3186	3186	1810	3	16	4	N	1236	1195	0	24	8	17
							1360	9									
09	0		194272	-0-	194272	197458	156352	3	37219	9	N	33835	33660	0	97	8	95
10	0		196458	-0-	196458	393916	156670	3	39228	9	N	35662	35653	0	560	2	61
													43	8			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	393916					N	NO RPT					61
12	0		NO RPT	-0-	-0-	393916					N	NO RPT					61
01	108320	X	NO RPT	-0-	-108320	285596					N	NO RPT					61

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
07	0		193884	-0-	193884	193884	141233	3	54	4	N	47815	47694	0	45	8	76
							52597	9									
08	0		276700	-0-	276700	470584	211093	3	743	4	N	58967	58880	0	81	8	82
							64864	9									
09	0		248164	-0-	248164	718748	198585	3	49198	9	Y	44725	44719	0	35	8	53
*10	982844	X	264096	-0-	-718748	-0-	220002	3	43929	9	Y	39935	39886	0	165	2	52
													50	8			
*11	235337	X	235337	-0-	-0-	-0-	201380	3	33957	9	Y	30870	30820	0	57	8	45
12	161138	X	NO RPT	-0-	-161138	-0-					Y	NO RPT					45
01	161138	X	NO RPT	-0-	-161138	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	0		48913	-0-	48913	48913	42482	3	369	4	N	5511	5279	0	157	8	75
							6062	9									
09	0		223804	-0-	223804	272717	194059	3	28878	9	N	26253	26168	0	86	8	74
10	0		224171	-0-	224171	496888	195180	3	28287	9	N	25715	25708	0	704	2	44
													37	8			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	496888					N	NO RPT					44
12	0		NO RPT	-0-	-0-	496888					N	NO RPT					44
01	135080	X	NO RPT	-0-	-135080	361808					N	NO RPT					44

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					402
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					402
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					402
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					402
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					581
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	510	1	4110	3	N	177	373	1			385
						195	9									
10	3658 X	71	-0-	-3587	-0-	60	1	7	3	N	4					389
						4	9									
11	3540 X	40	-0-	-3500	-0-	40	1			N	-0-					389
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	34	1	4945	3	N	210					599
						231	9									
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					599

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2178	3	Y	74	184	1			234
						81	9									
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	60	1	2334	3	Y	30					264
						33	9									
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	62	1	2166	3	Y	28					292
						31	9									
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	60	1	2018	3	Y	46					338
						51	9									
*12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	62	1	2150	3	Y	34	192	1			180
						37	9									
*01	2511 X	2182	-0-	-329	-0-	62	1	2078	3	Y	38					218
						42	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

08	5890 X	3001	-0-	-2889	-0-	122	1	2813	3	Y	32	107	0			9
						31	4	35	9							
09	5700 X	2985	-0-	-2715	-0-	128	1	2823	3	Y	30	26	0			13
						1	4	33	9							
10	5890 X	3718	-0-	-2172	-0-	139	1	3239	3	Y	308	167	0			154
						1	4	339	9							
11	5700 X	1195	-0-	-4505	-0-	49	1	1080	3	Y	60	194	0			20
						66	9									
12	5146 X	2781	-0-	-2365	-0-	81	1	2656	3	Y	40	41	0			19
						44	9									
01	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	110	1	2910	3	Y	248	213	0			54
						1	4	273	9							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	62	1	3108	3	Y	456	519	0			36
						11	4	502	9							
09	3750 X	336	-0-	-3414	-0-	24	1	68	3	Y	222	213	0			45
						244	9									
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
12	3751 X	10	-0-	-3741	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	662	-0-	662	662	659	3	3	4	Y	-0-					-0-

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

08	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	N	694	902	1			407
						763	9									
09	13590 X	7581	-0-	-6009	-0-	42	1	7184	3	N	323	453	1			277
						355	9									
10	13764 X	253	-0-	-13511	-0-	50	1	93	3	N	100					377
						110	9									
*11	13680 X	2441	-0-	-11239	-0-	2438	3	3	9	N	3					380
*12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					380
01	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					380

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

08	18972 X	18839	-0-	-133	-0-	664	1	18011	3	Y	149	132	0			95
						164	9									
09	16680 X	14959	-0-	-1721	-0-	293	1	14541	3	Y	112	112	0			95
						2	4	123	9							
10	18228 X	10686	-0-	-7542	-0-	132	1	10454	3	Y	75	114	0			56
						17	4	83	9							
11	18240 X	9535	-0-	-8705	-0-	368	1	8699	3	Y	283	203	0			136
						157	4	311	9							
12	18848 X	7379	-0-	-11469	-0-	430	1	6529	3	Y	302	323	0			115
						88	4	332	9							
01	18848 X	1949	-0-	-16899	-0-	46	1	1457	3	Y	388	409	0			94
						19	4	427	9							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

08	14849 X	12842	-0-	-2007	-0-	62	1	11963	3	N	743	447	1			702
						817	9									
09	14370 X	11909	-0-	-2461	-0-	60	1	11424	3	N	386	461	1			627
						425	9									
10	14849 X	12458	-0-	-2391	-0-	62	1	11832	3	N	513	474	1			666
						564	9									
11	13950 X	2894	-0-	-11056	-0-	60	1	2665	3	N	154	480	1			340
						169	9									
12	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	62	1	15439	3	N	612					952
						673	9									
01	12834 X	10609	-0-	-2225	-0-	62	1	10100	3	N	406	471	1			887
						447	9									

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	10943 X	7673	-0-	-3270	-0-	950	1	6414	3	N	281	368	1			665
						309	9									
09	10590 X	9088	-0-	-1502	-0-	960	1	7724	3	N	367	359	1			673
						404	9									
10	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	960	1	9552	3	N	417	372	1			718
						459	9									
11	8940 X	6413	-0-	-2527	-0-	352	1	5866	3	N	177	377	1			518
						195	9									
12	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	905	1	20965	3	N	1119	1128	1			509
						1231	9									
*01	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	917	1	19459	3	N	900	705	1			704
						990	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

08	47384 X	47384	-0-	-0-	-0-	1984	1	43368	3	Y	1847	1767	0			689
						2032	9									
09	43084 X	43084	-0-	-0-	-0-	1920	1	39388	3	Y	1604	1825	0			468
						12	4	1764	9							
10	44680 X	44680	-0-	-0-	-0-	1984	1	40756	3	Y	1743	1563	0			648
						23	4	1917	9							
11	40321 X	40321	-0-	-0-	-0-	1920	1	36725	3	Y	1467	1421	0			694
						62	4	1614	9							
12	44259 X	44259	-0-	-0-	-0-	1984	1	40442	3	Y	1642	1587	0			749
						27	4	1806	9							
*01	27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	1804	1	24189	3	Y	1101	1227	0			623
						137	4	1211	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

08	T. A.	11721	-0-	11721	22343	847	1	10067	3	Y	734	768	0			240
						807	9									
09	T. A.	10224	-0-	10224	32567	850	1	8574	3	Y	727	669	0			298
						800	9									
10	41460 X	8893	-0-	-32567	-0-	626	1	7489	3	Y	707	647	0			358
						778	9									
11	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	685	1	8291	3	Y	597	743	0			212
						657	9									
12	9393 X	9090	-0-	-303	-0-	849	1	7676	3	Y	514	443	0			283
						565	9									
01	T. A.	8696	-0-	8696	8696	844	1	7455	3	Y	361	458	0			186
						397	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

08	9145 X	3065	-0-	-6080	-0-	482	1	2504	3	Y	72					301
						79	9									
09	8850 X	960	-0-	-7890	-0-	960	1			Y	-0-					301
10	9145 X	992	-0-	-8153	-0-	992	1			Y	-0-					301
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					301
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					301
01	T. A.	1385	-0-	1385	1385	992	1	393	3	Y	-0-					301

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	17670	X	17141	-0-	-529	-0-	372	1	16123	3	Y	587	661	0			135
							646	9									
09	17100	X	14625	-0-	-2475	-0-	360	1	13768	3	Y	452	394	0			193
							497	9									
10	17670	X	16018	-0-	-1652	-0-	384	1	15022	3	Y	556	584	0			165
							612	9									
11	17100	X	12621	-0-	-4479	-0-	441	1	11588	3	Y	538	559	0			144
							592	9									
12	17670	X	14257	-0-	-3413	-0-	573	1	13084	3	Y	545	578	0			111
							600	9									
*01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	590	1	13647	3	Y	609	593	0			127
							670	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

08	26799	X	26799	-0-	-0-	-0-	1067	1	25205	3	N	475	440	0			90
							4	4	523	9							
09	24450	X	18558	-0-	-5892	-0-	990	1	17163	3	N	323	301	0			112
							50	4	355	9							
10	25265	X	22509	-0-	-2756	-0-	951	1	21040	3	N	469	461	0			120
							2	4	516	9							
11	25920	X	20644	-0-	-5276	-0-	832	1	19221	3	N	537	581	0			76
							591	9									
12	26784	X	17873	-0-	-8911	-0-	760	1	16599	3	N	466	469	0			73
							1	4	513	9							
01	26784	X	3891	-0-	-22893	-0-	169	1	3531	3	N	174	213	0			34
							191	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

08	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	796	1	18281	3	Y	513	535	0			140
							200	4	564	9							
09	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	679	1	15021	3	Y	510	426	0			224
							4	4	561	9							
10	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	731	1	17051	3	Y	439	444	0			219
							3	4	483	9							
11	15600	X	11361	-0-	-4239	-0-	475	1	10525	3	Y	326	439	0			106
							2	4	359	9							
12	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	478	1	15657	3	Y	399	318	0			187
							2	4	439	9							
*01	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	555	1	14708	3	Y	462	548	0			101
							3	4	508	9							

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

08	21049	X	15532	-0-	-5517	-0-	992	1	13868	3	N	611	370	1			766
							672	9									
09	20460	X	961	-0-	-19499	-0-	960	1	1	9	N	1	371	1			396
10	21142	X	15035	-0-	-6107	-0-	932	1	13465	3	N	580	376	1			600
							638	9									
11	20460	X	18437	-0-	-2023	-0-	876	1	16843	3	N	653	746	1			507
							718	9									
12	19902	X	14526	-0-	-5376	-0-	608	1	13305	3	N	557	394	1			670
							613	9									
01	15531	X	9693	-0-	-5838	-0-	962	1	8394	3	N	306	376	1			600
							337	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	992	1	20562	3	Y	1077	921	1			669
						1185	9									
09	21390 X	18969	-0-	-2421	-0-	64	1	17902	3	Y	912	931	1			650
						1003	9									
10	22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	640	1	20571	3	Y	1120	1136	1			634
						1232	9									
11	21390 X	16288	-0-	-5102	-0-	390	1	15092	3	Y	733	756	1			611
						806	9									
12	22103 X	13497	-0-	-8606	-0-	62	1	12732	3	Y	639	761	1			489
						703	9									
01	T. A.	14596	-0-	14596	14596	62	1	13744	3	Y	718	378	1			829
						790	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

08	33511 X	25381	-0-	-8130	-0-	62	1	24095	3	N	1113	1092	1			684
						1224	9									
09	28890 X	25728	-0-	-3162	-0-	60	1	24301	3	N	1243	1283	1			644
						1367	9									
10	29419 X	27816	-0-	-1603	-0-	60	1	26257	3	N	1363	1300	1			707
						1499	9									
11	27300 X	22647	-0-	-4653	-0-	121	1	21367	3	N	1054	1120	1			641
						1159	9									
12	27497 X	25517	-0-	-1980	-0-	62	1	23964	3	N	1355	1504	1			492
						1491	9									
01	27807 X	24856	-0-	-2951	-0-	62	1	23312	3	N	1347	1129	1			710
						1482	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

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-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

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

08	T. A.	2346	-0-	2346	6093	50	1	1590	3	Y	641	89	0			881
						1	4	705	9							
09	T. A.	32035	-0-	32035	38128	24539	3	5690	9	Y	5173	5616	0			438
10	89274 X	51146	-0-	-38128	-0-	1845	1	43677	3	Y	5113	4682	0			869
						5624	9									
11	43066 X	43066	-0-	-0-	-0-	1830	1	36416	3	Y	4368	4685	0			552
						15	4	4805	9							
12	42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	1892	1	35646	3	Y	4313	4393	0			472
						4744	9									
*01	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	1822	1	28419	3	Y	3258	3250	0			480
						5	4	3584	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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

08	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	992	1	12072	3	N	1055	369	1			1318
							1161	9									
09	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	960	1	11718	3	N	897	1289	1			926
							16	4	987	9							
10	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	992	1	17549	3	N	924	939	1			911
							1016	9									
11	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	960	1	17412	3	N	679	755	1			835
							747	9									
12	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	992	1	20905	3	N	1110	1126	1			819
							1221	9									
*01	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	992	1	16283	3	N	991	376	1			1434
							1090	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

08	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	1085	1	23730	3	Y	493	680	0			161
							542	9									
09	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1070	1	21705	3	Y	230	297	0			94
							253	9									
10	22754	X	20912	-0-	-1842	-0-	788	1	19879	3	Y	223	204	0			113
							245	9									
11	22020	X	14259	-0-	-7761	-0-	875	1	13174	3	Y	191	236	0			68
							210	9									
12	22754	X	13819	-0-	-8935	-0-	1135	1	12540	3	Y	131	127	0			72
							144	9									
01	T. A.		5147	-0-	5147	5147	1140	1	3776	3	Y	210	174	0			108
							231	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

08	32860	X	27074	-0-	-5786	-0-	706	1	25195	3	Y	1049	1129	0			147
							19	4	1154	9							
09	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	652	1	23545	3	Y	1024	973	0			198
							10	4	1126	9							
10	37231	X	24351	-0-	-12880	-0-	708	1	22736	3	Y	817	768	0			247
							8	4	899	9							
11	36030	X	19152	-0-	-16878	-0-	642	1	17171	3	Y	840	891	0			196
							415	4	924	9							
12	37231	X	19700	-0-	-17531	-0-	607	1	18115	3	Y	886	938	0			144
							3	4	975	9							
01	T. A.		20336	-0-	20336	20336	573	1	18305	3	Y	1307	1190	0			261
							20	4	1438	9							

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	EOM BALANCE
08	44857 X	30688	-0-	-14169	-0-	1018	1	27592	3	Y	1888	979	0		1205
						1	4	2077	9						
09	43410 X	36072	-0-	-7338	-0-	667	1	33159	3	Y	2036	1506	0		1735
						6	4	2240	9						
10	41819 X	22017	-0-	-19802	-0-	260	1	20491	3	Y	1121	2008	0		848
						33	4	1233	9						
11	40470 X	23622	-0-	-16848	-0-	892	1	21085	3	Y	1151	1445	0		554
						379	4	1266	9						
12	41819 X	25654	-0-	-16165	-0-	1492	1	22655	3	Y	1091	1229	0		416
						307	4	1200	9						
01	37262 X	34740	-0-	-2522	-0-	1006	1	31523	3	Y	1631	1651	0		396
						417	4	1794	9						

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

08	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	984	1	22590	3	Y	678	694	0		186
						248	4	746	9						
09	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	1053	1	23292	3	Y	568	504	0		250
						6	4	625	9						
10	24653 X	24653	-0-	-0-	-0-	990	1	23099	3	Y	509	505	0		254
						4	4	560	9						
11	22530 X	13458	-0-	-9072	-0-	564	1	12493	3	Y	363	499	0		118
						2	4	399	9						
12	23281 X	20286	-0-	-2995	-0-	587	1	19206	3	Y	446	355	0		209
						2	4	491	9						
*01	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	892	1	23621	3	Y	517	613	0		113
						5	4	569	9						

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

08	54068 X	54068	-0-	-0-	-0-	1435	1	51222	3	Y	1247	1298	0		175
						39	4	1372	9						
09	45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	1191	1	43001	3	Y	1093	1057	0		211
						19	4	1202	9						
10	41155 X	41155	-0-	-0-	-0-	1214	1	38966	3	Y	873	820	0		264
						15	4	960	9						
11	35604 X	35604	-0-	-0-	-0-	1218	1	32611	3	Y	896	951	0		209
						789	4	986	9						
12	41619 X	41619	-0-	-0-	-0-	1315	1	39257	3	Y	947	1002	0		154
						5	4	1042	9						
01	T. A.	43993	-0-	43993	43993	1288	1	41124	3	Y	1396	1271	0		279
						45	4	1536	9						

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

08	31837 X	23653	-0-	-8184	-0-	693	1	21357	3	Y	1457	1547	0		143
						1603	9								
09	30810 X	30782	-0-	-28	-0-	624	1	28290	3	Y	1618	1521	0		240
						88	4	1780	9						
10	33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	932	1	29971	3	Y	1956	1882	0		314
						13	4	2152	9						
11	30810 X	23394	-0-	-7416	-0-	795	1	21150	3	Y	1272	1343	0		243
						50	4	1399	9						
12	36351 X	36351	-0-	-0-	-0-	1026	1	33034	3	Y	2062	2072	0		233
						23	4	2268	9						
*01	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	995	1	28754	3	Y	1627	1693	0		167
						33	4	1790	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 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	31403	X	23306	-0-	-8097	-0-	693	1	21347	3	Y	1151	1208	0			113
							1266	9									
09	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	661	1	29955	3	Y	1372	1281	0			204
							94	4	1509	9							
10	34649	X	34649	-0-	-0-	-0-	988	1	31789	3	Y	1690	1623	0			271
							13	4	1859	9							
11	28920	X	22849	-0-	-6071	-0-	781	1	20774	3	Y	1132	1187	0			216
							49	4	1245	9							
12	31403	X	30274	-0-	-1129	-0-	862	1	27732	3	Y	1509	1554	0			171
							20	4	1660	9							
01	33914	X	21975	-0-	-11939	-0-	689	1	19899	3	Y	1240	1284	0			127
							23	4	1364	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 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	48608	X	46998	-0-	-1610	-0-	992	1	42924	3	Y	2668	2680	0			212
							147	4	2935	9							
09	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	960	1	48683	3	Y	2234	1994	0			452
							2457	9									
10	50086	X	50086	-0-	-0-	-0-	930	1	46833	3	Y	2050	2274	0			228
							2255	9									
11	46652	X	46652	-0-	-0-	-0-	894	1	43766	3	Y	1782	1853	0			157
							32	4	1960	9							
12	47740	X	46645	-0-	-1095	-0-	928	1	43364	3	Y	2124	2017	0			264
							17	4	2336	9							
01	51336	X	45355	-0-	-5981	-0-	992	1	41397	3	Y	2545	2483	0			326
							166	4	2800	9							

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	22320	X	19286	-0-	-3034	-0-	765	1	18078	3	Y	400	392	0			76
							3	4	440	9							
09	21300	X	16191	-0-	-5109	-0-	866	1	15008	3	Y	248	238	0			86
							44	4	273	9							
10	22599	X	20132	-0-	-2467	-0-	853	1	18870	3	Y	370	361	0			95
							2	4	407	9							
11	21870	X	20621	-0-	-1249	-0-	833	1	19259	3	Y	481	508	0			68
							529	9									
12	22599	X	19649	-0-	-2950	-0-	838	1	18297	3	Y	466	461	0			73
							1	4	513	9							
01	20119	X	18441	-0-	-1678	-0-	819	1	17147	3	Y	430	418	0			85
							2	4	473	9							

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	44214	X	44214	-0-	-0-	-0-	930	1	41261	3	Y	1711	1720	0			136
							141	4	1882	9							
09	53539	X	53539	-0-	-0-	-0-	936	1	51032	3	Y	1353	1215	0			274
							1488	9									
10	56321	X	56321	-0-	-0-	-0-	960	1	51698	3	Y	3262	3173	0			363
							3588	9									
11	44250	X	35661	-0-	-8589	-0-	881	1	32572	3	Y	1986	2174	0			175
							23	4	2185	9							
12	45725	X	28480	-0-	-17245	-0-	832	1	26286	3	Y	1228	1250	0			153
							11	4	1351	9							
01	49600	X	25793	-0-	-23807	-0-	977	1	23842	3	Y	798	849	0			102
							96	4	878	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	35588	X	27632	-0-	-7956	-0-	1082	1	25565	3	Y	892	870	0			169
							4	4	981	9							
09	32430	X	18314	-0-	-14116	-0-	964	1	16720	3	Y	528	514	0			183
							49	4	581	9							
10	30721	X	26526	-0-	-4195	-0-	1110	1	24545	3	Y	790	771	0			202
							2	4	869	9							
11	29460	X	28890	-0-	-570	-0-	1155	1	26702	3	Y	939	1008	0			133
							1033	9									
12	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	1315	1	28717	3	Y	878	873	0			138
							1	4	966	9							
01	27621	X	24702	-0-	-2919	-0-	1086	1	22724	3	Y	808	787	0			159
							3	4	889	9							

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	31620	X	24337	-0-	-7283	-0-	309	1	22063	3	Y	1751	1863	0			127
							39	4	1926	9							
09	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-					Y	358	432	0			53
10	32594	X	32594	-0-	-0-	-0-	248	1	30641	3	Y	1504	1401	0			156
							51	4	1654	9							
11	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	305	1	27909	3	Y	1863	1825	0			194
							57	4	2049	9							
12	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	402	1	28406	3	Y	1832	1756	0			270
							7	4	2015	9							
01	32581	X	28643	-0-	-3938	-0-	392	1	26454	3	Y	1587	1695	0			162
							51	4	1746	9							

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	57040	X	50177	-0-	-6863	-0-	656	1	46826	3	Y	2374	2484	0			172
							84	4	2611	9							
09	52680	X	41461	-0-	-11219	-0-	960	1	38437	3	Y	1788	1698	0			262
							97	4	1967	9							
10	54436	X	41184	-0-	-13252	-0-	309	1	38180	3	Y	2392	2406	0			248
							64	4	2631	9							
11	48570	X	44372	-0-	-4198	-0-	453	1	41363	3	Y	2247	2261	0			234
							84	4	2472	9							
12	50189	X	44755	-0-	-5434	-0-	590	1	41693	3	Y	2238	2142	0			330
							10	4	2462	9							
*01	42458	X	42458	-0-	-0-	-0-	585	1	39555	3	Y	2037	2159	0			208
							77	4	2241	9							

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	36642	X	24648	-0-	-11994	-0-	992	1	22675	3	N	892	1216	0			308
							981	9									
09	35730	X	25324	-0-	-10406	-0-	288	1	24036	3	N	909	872	0			345
							1000	9									
10	36921	X	25137	-0-	-11784	-0-	640	1	23432	3	N	967	903	0			409
							1	4	1064	9							
11	35730	X	25539	-0-	-10191	-0-	960	1	23493	3	N	987	1033	0			363
							1086	9									
12	33418	X	20146	-0-	-13272	-0-	992	1	18204	3	N	700	582	0			481
							180	4	770	9							
*01	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	992	1	25553	3	N	1063	1044	0			500
							30	4	1169	9							

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	28885 X	28885	-0-	-0-	-0-	620	1	26875	3	Y	1264	1393	0			292
						1390	9									
09	24869 X	24869	-0-	-0-	-0-	600	1	22917	3	Y	1229	994	0			527
						1352	9									
10	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	608	1	23808	3	Y	1147	1334	0			340
						1262	9									
11	22050 X	14174	-0-	-7876	-0-	488	1	12833	3	Y	775	908	0			207
						853	9									
*12	30844 X	30844	-0-	-0-	-0-	1229	1	28056	3	Y	1417	1336	0			288
						1559	9									
*01	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	1132	1	26187	3	Y	1360	1364	0			284
						1496	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

08	41509 X	37972	-0-	-3537	-0-	1086	1	33640	3	Y	2951	3191	0			358
						3246	9									
09	40170 X	35186	-0-	-4984	-0-	1025	1	31294	3	Y	2605	2443	0			520
						1	4	2866	9							
10	41509 X	36597	-0-	-4912	-0-	1071	1	32271	3	Y	2959	3033	0			446
						3255	9									
11	39600 X	34345	-0-	-5255	-0-	1084	1	30183	3	Y	2798	2856	0			388
						3078	9									
12	37975 X	34342	-0-	-3633	-0-	1007	1	30290	3	Y	2767	2731	0			424
						1	4	3044	9							
01	35495 X	31173	-0-	-4322	-0-	960	1	27168	3	Y	2767	2778	0			413
						1	4	3044	9							

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

08	16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	991	1	14408	3	Y	1185	1327	0			95
						2	4	1304	9							
09	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	1093	1	16616	3	Y	919	944	0			70
						16	4	1011	9							
10	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	1000	1	15660	3	Y	916	894	0			92
						7	4	1008	9							
11	14550 X	11309	-0-	-3241	-0-	742	1	9681	3	Y	738	736	0			94
						74	4	812	9							
12	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1139	1	15305	3	Y	802	795	0			101
						94	4	882	9							
01	T. A.	20262	-0-	20262	20262	1177	1	16447	3	Y	2171	1931	0			341
						250	4	2388	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

08	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	1102	1	16030	3	Y	599	674	0			48
						2	4	659	9							
09	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	910	1	13840	3	Y	578	582	0			44
						13	4	636	9							
10	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	1013	1	15860	3	Y	576	562	0			58
						7	4	634	9							
11	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	1067	1	13924	3	Y	464	463	0			59
						107	4	510	9							
12	14663 X	13508	-0-	-1155	-0-	892	1	11986	3	Y	505	500	0			64
						74	4	556	9							
01	T. A.	12033	-0-	12033	12033	743	1	10391	3	Y	674	632	0			106
						158	4	741	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

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	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	1144	1	16637	3	Y	2157	2131	0			173
						2	4	2373	9							
09	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	902	1	13718	3	Y	2547	2525	0			195
						13	4	2802	9							
10	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	996	1	15592	3	Y	2536	2477	0			254
						7	4	2790	9							
11	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	1117	1	14578	3	Y	2044	2039	0			259
						112	4	2248	9							
12	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	966	1	12977	3	Y	2225	2203	0			281
						80	4	2448	9							
01	T. A.	17454	-0-	17454	17454	1081	1	15107	3	Y	943	1076	0			148
						229	4	1037	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

08	17577 X	13160	-0-	-4417	-0-	731	1	10623	3	Y	1641	1845	0			131
						1	4	1805	9							
09	17010 X	16599	-0-	-411	-0-	934	1	14206	3	Y	1314	1344	0			101
						14	4	1445	9							
10	17732 X	17432	-0-	-300	-0-	960	1	15027	3	Y	1307	1277	0			131
						7	4	1438	9							
11	17160 X	14075	-0-	-3085	-0-	913	1	11911	3	Y	1054	1051	0			134
						92	4	1159	9							
12	17732 X	15374	-0-	-2358	-0-	972	1	13060	3	Y	1146	1135	0			145
						81	4	1261	9							
01	T. A.	15885	-0-	15885	15885	967	1	13524	3	Y	1081	1056	0			170
						205	4	1189	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

08	20274 X	14650	-0-	-5624	-0-	1111	1	12647	3	Y	785	452	0			336
						28	4	864	9							
09	19620 X	16816	-0-	-2804	-0-	1400	1	14254	3	Y	1033	399	0			970
						26	4	1136	9							
10	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	2401	1	19082	3	Y	977	1675	0			272
						199	4	1075	9							
11	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	2712	1	17860	3	Y	1071	959	0			384
						764	4	1178	9							
12	30871 X	30871	-0-	-0-	-0-	2895	1	25340	3	Y	1975	1964	0			395
						463	4	2173	9							
01	22754 X	22149	-0-	-605	-0-	2674	1	17253	3	Y	1456	1406	0			445
						620	4	1602	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

08	25544 X	23678	-0-	-1866	-0-	1795	1	20438	3	Y	1273	914	0			545
						45	4	1400	9							
09	24720 X	15879	-0-	-8841	-0-	1316	1	13403	3	Y	1032	607	0			970
						25	4	1135	9							
10	24366 X	6270	-0-	-18096	-0-	575	1	4572	3	Y	977	1675	0			272
						48	4	1075	9							
11	23580 X	1924	-0-	-21656	-0-	168	1	1106	3	Y	548	623	0			197
						47	4	603	9							
12	24366 X	1064	-0-	-23302	-0-	81	1	705	3	Y	241	390	0			48
						13	4	265	9							
01	15066 X	2502	-0-	-12564	-0-	302	1	1946	3	Y	167	164	0			51
						70	4	184	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	32798	X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	1061	839	0			454
09	29040	X	1838	-0-	-27202	-0-	164	1	1671	3	Y	-0-	454	0			-0-
							3	4									
10	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
11	18840	X	-0-	-0-	-18840	-0-					Y	37	24	0			13
12	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	219	152	0			67

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

08	30565	X	30565	-0-	-0-	-0-	937	1	29026	3	Y	547	542	0			66
							602	9									
09	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	782	1	23877	3	Y	412	396	0			82
							1	4	453	9							
10	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	891	1	26844	3	Y	359	387	0			54
							395	9									
11	29580	X	25614	-0-	-3966	-0-	869	1	24199	3	Y	496	481	0			69
							546	9									
12	30566	X	25523	-0-	-5043	-0-	802	1	24105	3	Y	559	542	0			86
							1	4	615	9							
01	29016	X	23149	-0-	-5867	-0-	772	1	21858	3	Y	471	487	0			70
							1	4	518	9							

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

08	6758	X	876	-0-	-5882	-0-	70	1	802	3	Y	2	7	0			1
							2	4	2	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

08	36890	X	28269	-0-	-8621	-0-	23102	2	2066	4	N	2819	2842	0			294
							3101	9									
09	58470	X	25818	-0-	-32652	-0-	21651	2	2844	9	N	2585	2567	0			312
10	34100	X	25529	-0-	-8571	-0-	22806	2	2723	9	N	2475	2487	0	8	8	292
11	26160	X	23790	-0-	-2370	-0-	600	1	20068	2	N	2560	2624	0			228
							2816	9									
12	28830	X	25438	-0-	-3392	-0-	617	1	20895	2	N	2558	2558	0			228
							2814	9									
01	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					N	NO RPT					228

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

08	58373	X	30262	-0-	-28111	-0-	28962	2	1300	9	N	1182	1036	0			336
09	122370	X	29339	-0-	-93031	-0-	27672	2	1144	9	N	1040	1120	0			256
10	49693	X	26041	-0-	-23652	-0-	605	1	24481	2	N	868	838	0	18	8	268
							955	9									
11	41370	X	20538	-0-	-20832	-0-	600	1	18986	2	N	457	595	0			130
							503	9									
12	37200	X	9698	-0-	-27502	-0-	618	1	8537	2	N	176	219	0			87
							194	9									
01	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					87

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-

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

08	5518	X	3400	-0-	-2118	-0-	143	1	2860	3	N	361	374	1			93
							397	9									
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	845	1	4967	3	N	371	375	1			89
							408	9									
*10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1984	1	7417	3	N	775	775	1			89
							853	9									
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1184	1	7147	3	N	616	564	1			141
							678	9									
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	762	1	5628	3	N	739	751	1			129
							813	9									
01	9610	X	6832	-0-	-2778	-0-	339	1	6067	3	N	387	382	1			134
							426	9									

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

08	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	892	1	11908	3	N	710	741	1			44
							781	9									
09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	1025	1	13129	3	N	734	740	1			38
							807	9									
*10	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	1088	1	13465	3	N	758	761	1			35
							834	9									
11	12000	X	11969	-0-	-31	-0-	1034	1	10030	3	N	587	587	1			35
							259	4	646	9							
12	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	1126	1	12132	3	N	1156	1142	1			49
							15	4	1272	9							
01	12400	X	12368	-0-	-32	-0-	892	1	10998	3	N	379	383	1			45
							61	4	417	9							

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

08	23281	X	11807	-0-	-11474	-0-	10590	3	1217	9	N	1106	1299	0			177
09	22530	X	9526	-0-	-13004	-0-	7896	3	1630	9	N	1482	419	0	1037	1	203
*10	23281	X	9829	-0-	-13452	-0-	8266	3	1563	9	N	1421	1492	1			132
*11	22530	X	21903	-0-	-627	-0-	19448	3	2455	9	N	2232	2162	1			202
*12	23281	X	22852	-0-	-429	-0-	19532	3	3320	9	N	3018	3003	1			217
*01	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	26231	3	1851	9	N	1683	1687	1			213

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

08	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	1152	1	20949	3	N	1094	1121	1			50
							10449	4	1203	9							
09	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	1162	1	19691	3	N	1434	1444	1			40
							178	4	1577	9							
*10	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	1119	1	18814	3	N	1126	1105	1			61
							206	4	1239	9							
11	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	1094	1	18496	3	N	1513	1513	1			61
							302	4	1664	9							
12	20026	X	17196	-0-	-2830	-0-	1147	1	14300	3	N	1125	1146	1			40
							511	4	1238	9							
01	20026	X	19038	-0-	-988	-0-	1159	1	16530	3	N	1226	1130	1			136
							1349	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	33	-0-	-0-	-0-	2	3	31	4	N	-0-					91
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					91
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			91
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	4	N	-0-					91
12	79421	X	79421	-0-	-0-	-0-	72636	3	168	4	N	6015	6047	1			59
							6617	9									
*01	75729	X	75729	-0-	-0-	-0-	70930	3	26	4	N	4339	4340	1			58
							4773	9									

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					186
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			186
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

EL JEFE WC 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	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	6670	3	1399	9	Y	1272	1222	0			447
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	6767	3	1126	9	Y	1024	371	0	703	1	397
*10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	7543	3	1609	9	Y	1463	236	0	1227	1	397
11	7200	X	4178	-0-	-3022	-0-	3374	3	804	9	Y	731	157	0	574	1	397
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					397
*01	41636	X	41636	-0-	-0-	-0-	38141	3	3495	9	Y	3177	3177	1			397

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	14272	-0-	-1383	-0-	14272	3			Y	-0-					-0-
09	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21070	3	352	9	Y	320	52	0	224	1	44
*10	15655	X	12761	-0-	-2894	-0-	12358	3	403	9	Y	366	377	1			33
*11	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15395	3	542	9	Y	493	481	1			45
*12	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	16612	3	393	9	Y	357	376	1			26
01	15655	X	9460	-0-	-6195	-0-	9129	3	331	9	Y	301	289	1			38

EL JEFE WC 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	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	828	795	0			291
09	5040	X	1344	-0-	-3696	-0-	612	3	732	9	Y	665	241	0	457	1	258
*10	5208	X	4248	-0-	-960	-0-	3201	3	1047	9	Y	952	154	0	798	1	258
*11	5040	X	2390	-0-	-2650	-0-	1866	3	524	9	Y	476	102	0	374	1	258
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					258
*01	47882	X	47882	-0-	-0-	-0-	45607	3	2275	9	Y	2068	2068	1			258

BRONCO WC 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	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	1208	1015	0			193
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	10398	3	980	9	Y	891	339	0	623	1	122
*10	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	18964	3	2440	9	Y	2218	2134	1			206
*11	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	25655	3	1493	9	Y	1357	1440	1			123
*12	33615	X	33615	-0-	-0-	-0-	31678	3	1937	9	Y	1761	1757	1			127
*01	35513	X	35513	-0-	-0-	-0-	34480	3	1033	9	Y	939	947	1			119

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC 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	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9762	3	766	9	Y	696	779	0			245
09	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	9102	3	928	9	Y	844	229	0	532	1	328
*10	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	11147	3	1328	9	Y	1207	195	0	1012	1	328
11	10140	X	6317	-0-	-3823	-0-	5654	3	663	9	Y	603	129	0	474	1	328
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					328
01	12059	X	8905	-0-	-3154	-0-	6021	3	2884	9	Y	2622	2622	1			328

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

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-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

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

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

08	26908	X	9542	-0-	-17366	-0-	9345	3	197	9	N	179	359	1			56
09	26040	X	19352	-0-	-6688	-0-	18955	3	397	9	N	361	372	1			45
10	20305	X	14290	-0-	-6015	-0-	13450	3	840	9	N	764	772	1			37
11	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	24896	3	836	9	N	760	760	1			37
12	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	20413	3	835	9	N	759	751	1			45
*01	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	21130	3	420	9	N	382	370	1			57

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

08	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	4286	3	6182	9	N	5620	5630	0			82
09	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	6309	3	8711	9	N	7919	7859	0			142
*10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	6720	3	1558	9	N	1416	1404	0	12	1	142
11	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	10148	3	10060	9	N	9145	9145	0			142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2275	2275	0			142
*01	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	15421	3	8380	9	N	7618	7618	0			142

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

08	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	11455	3	2611	9	Y	2374	2370	0			401
09	9090	X	7642	-0-	-1448	-0-	6257	3	1385	9	Y	1259	657	0	595	1	408
*10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	8811	3	1832	9	Y	1665	1665	1			408
11	12120	X	1936	-0-	-10184	-0-	1356	3	580	9	Y	527	527	1			408
12	12524	X	1543	-0-	-10981	-0-	879	3	664	9	Y	604	604	1			408
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	358	358	1			408

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	5173	3	1618	9	N	1471	1487	1			69
09	4890	X	3450	-0-	-1440	-0-	3037	3	413	9	N	375	376	1			68
*10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	4915	3	1264	9	N	1149	1144	1			73
11	6570	X	1016	-0-	-5554	-0-	592	3	424	9	N	385	385	1			73
12	6789	X	230	-0-	-6559	-0-	230	3			N	-0-					73
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					73

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	47825	X	47825	-0-	-0-	-0-	41185	3	6640	9	Y	6036	6016	0			32
09	39053	X	39053	-0-	-0-	-0-	34784	3	4269	9	Y	3881	3888	0			25
*10	52607	X	52607	-0-	-0-	-0-	45321	3	7286	9	Y	6624	6595	0	10	1	44
11	48057	X	48057	-0-	-0-	-0-	42470	3	5587	9	Y	5079	5084	0			39
*12	59919	X	59919	-0-	-0-	-0-	51657	3	8262	9	Y	7511	7492	0			58
*01	68381	X	68381	-0-	-0-	-0-	60277	3	8104	9	Y	7367	7372	0			53

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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	44392	X	25319	-0-	-19073	-0-	21337	3	3982	9	Y	3620	3704	1			222
09	42960	X	5036	-0-	-37924	-0-	3747	3	1289	9	Y	1172	1002	1			392
*10	38750	X	21501	-0-	-17249	-0-	18444	3	3057	9	Y	2779	2823	1			348
*11	30360	X	27603	-0-	-2757	-0-	24736	3	2867	9	Y	2606	2754	1			200
12	31372	X	26727	-0-	-4645	-0-	23361	3	3366	9	Y	3060	3068	1			192
01	25327	X	19968	-0-	-5359	-0-	17847	3	2121	9	Y	1928	1945	1			175

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

08	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	23875	3	5015	9	Y	4559	4662	1			279
09	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	16838	3	2189	9	Y	1990	1604	1			665
*10	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	17958	3	5193	9	Y	4721	4795	1			591
*11	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	28751	3	4870	9	Y	4427	4678	1			340
12	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	21561	3	5717	9	Y	5197	5211	1			326
*01	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	20891	3	3603	9	Y	3275	3304	1			297

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	687	691	0			116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	293	176	0	138	1	95
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	386	1			95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	122	1			95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	140	1			95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	1			95

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

08	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	14782	3	3350	9	Y	3045	3044	0			16
09	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	13317	3	2560	9	Y	2327	2328	0			15
*10	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	15242	3	2708	9	Y	2462	2455	0	6	1	16
11	14670	X	11123	-0-	-3547	-0-	9562	3	1561	9	Y	1419	1424	0			11
*12	15159	X	1594	-0-	-13565	-0-	862	3	732	9	Y	665	671	0			5
*01	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	17602	3	5474	9	Y	4976	4945	0			36

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	35123	X	35123	-0-	-0-	-0-	31757	3	680	4	Y	2442	2442	0			333
							2686	9									
09	33952	X	33952	-0-	-0-	-0-	29986	3	356	4	Y	3282	1779	0	1503	1	333
							3610	9									
*10	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	21605	3	885	4	Y	2339	2339	1			333
							2573	9									
11	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	16491	3	392	4	Y	2571	2571	1			333
							2828	9									
*12	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	20996	3	436	4	Y	2099	2099	1			333
							2309	9									
01	T. A.		23033	-0-	23033	23033	15	1	16377	3	Y	2963	2963	1			333
							3382	4	3259	9							

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	42597	X	42597	-0-	-0-	-0-	34422	3	8175	9	Y	7432	7398	0			40
09	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	31323	3	5267	9	Y	4788	4797	0			31
*10	53939	X	53939	-0-	-0-	-0-	46428	3	7511	9	Y	6828	6802	0	12	1	45
11	48008	X	48008	-0-	-0-	-0-	41892	3	6116	9	Y	5560	5563	0			42
*12	85521	X	85521	-0-	-0-	-0-	75457	3	10064	9	Y	9149	9121	0			70
*01	123281	X	123281	-0-	-0-	-0-	106185	3	17096	9	Y	15542	15500	0			112

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

08	45787	X	42362	-0-	-3425	-0-	35590	3	6772	9	Y	6156	6155	0			33
09	44310	X	38879	-0-	-5431	-0-	33641	3	5238	9	Y	4762	4764	0			31
*10	44733	X	38227	-0-	-6506	-0-	33406	3	4821	9	Y	4383	4372	0	13	1	29
11	40920	X	29355	-0-	-11565	-0-	26034	3	3321	9	Y	3019	3025	0			23
*12	42284	X	6034	-0-	-36250	-0-	5207	3	827	9	Y	752	769	0			6
01	T. A.		9264	-0-	9264	9264	7575	3	1689	9	Y	1535	1530	0			11

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	42213	3	7797	9	Y	7088	7086	0			38
09	46260	X	41226	-0-	-5034	-0-	36013	3	5213	9	Y	4739	4746	0			31
*10	47802	X	40961	-0-	-6841	-0-	36352	3	4609	9	Y	4190	4181	0	12	1	28
11	48060	X	29549	-0-	-18511	-0-	26634	3	2915	9	Y	2650	2658	0			20
*12	49662	X	8588	-0-	-41074	-0-	7619	3	969	9	Y	881	894	0			7
01	T. A.		9542	-0-	9542	9542	8072	3	1470	9	Y	1336	1333	0			10

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

08	131092	X	131092	-0-	-0-	-0-	14486	1	103740	3	N	11689	11689	0			391
							8	4	12858	9							
09	147968	X	147968	-0-	-0-	-0-	9535	1	117817	3	N	18458	18446	0			403
							312	4	20304	9							
*10	150975	X	150975	-0-	-0-	-0-	7782	1	117282	3	N	23109	22865	0	244	1	403
							491	4	25420	9							
*11	139879	X	139879	-0-	-0-	-0-	6295	1	113751	3	N	17481	17481	0			403
							604	4	19229	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	0			403
*01	159864	X	159864	-0-	-0-	-0-	8137	1	129333	3	N	19592	19592	0			403
							843	4	21551	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

08	91574	X	3422	-0-	-88152	-0-	38	1	271	3	N	2830	2829	0			95
							3113	9									
09	88620	X	-0-	-0-	-88620	-0-					N	3813	3825	0			83
*10	62868	X	38234	-0-	-24634	-0-	2044	1	30808	3	N	4775	4725	0	50	1	83
							129	4	5253	9							
11	33180	X	17318	-0-	-15862	-0-	696	1	12582	3	N	3612	3612	0			83
							67	4	3973	9							
12	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	30	30	0			83
01	38192	X	16114	-0-	-22078	-0-	686	1	10904	3	N	4048	4048	0			83
							71	4	4453	9							

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	62527	X	49882	-0-	-12645	-0-	42228	3	7654	9	Y	6958	6959	0			37
09	59940	X	58496	-0-	-1444	-0-	49969	3	8527	9	Y	7752	7739	0			50
*10	69161	X	58431	-0-	-10730	-0-	50135	3	8296	9	Y	7542	7522	0	20	1	50
11	55930	X	55930	-0-	-0-	-0-	48187	3	7743	9	Y	7039	7036	0			53
*12	60574	X	56130	-0-	-4444	-0-	48251	3	7879	9	Y	7163	7161	0			55
01	60450	X	52180	-0-	-8270	-0-	45006	3	7174	9	Y	6522	6530	0			47

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	69812	X	48766	-0-	-21046	-0-	42434	3	6332	9	Y	5756	5761	0			31
09	67560	X	34849	-0-	-32711	-0-	30460	3	4389	9	Y	3990	3995	0			26
*10	75361	X	35448	-0-	-39913	-0-	30927	3	4521	9	Y	4110	4098	0	11	1	27
11	47250	X	35006	-0-	-12244	-0-	30572	3	4434	9	Y	4031	4027	0			31
*12	48825	X	35185	-0-	-13640	-0-	30889	3	4296	9	Y	3905	3906	0			30
01	45787	X	34362	-0-	-11425	-0-	30279	3	4083	9	Y	3712	3715	0			27

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

08	69688	X	29167	-0-	-40521	-0-	22784	3	6383	9	Y	5803	5807	0			31
09	51060	X	35158	-0-	-15902	-0-	28361	3	6797	9	Y	6179	6170	0			40
*10	37355	X	35242	-0-	-2113	-0-	28534	3	6708	9	Y	6098	6082	0	16	1	40
11	34777	X	34777	-0-	-0-	-0-	28419	3	6358	9	Y	5780	5776	0			44
*12	36177	X	35584	-0-	-593	-0-	28961	3	6623	9	Y	6021	6019	0			46
01	36332	X	35334	-0-	-998	-0-	29129	3	6205	9	Y	5641	5646	0			41

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

08	66929	X	66897	-0-	-32	-0-	55993	3	10904	9	Y	9913	9911	0			53
09	61590	X	60816	-0-	-774	-0-	52292	3	8524	9	Y	7749	7752	0			50
*10	74152	X	64839	-0-	-9313	-0-	56251	3	8588	9	Y	7807	7785	0	21	1	51
11	64830	X	61066	-0-	-3764	-0-	53247	3	7819	9	Y	7108	7105	0			54
*12	66991	X	63758	-0-	-3233	-0-	55655	3	8103	9	Y	7366	7363	0			57
01	66991	X	61471	-0-	-5520	-0-	53833	3	7638	9	Y	6944	6951	0			50

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

08	89184	X	89184	-0-	-0-	-0-	76291	3	12893	9	Y	11721	11707	0			63
09	70256	X	70256	-0-	-0-	-0-	60805	3	9451	9	Y	8592	8599	0			56
*10	71601	X	71601	-0-	-0-	-0-	61944	3	9657	9	Y	8779	8755	0	22	1	58
11	80100	X	56286	-0-	-23814	-0-	49101	3	7185	9	Y	6532	6541	0			49
*12	82770	X	50273	-0-	-32497	-0-	41915	3	8358	9	Y	7598	7589	0			58
01	T. A.		8837	-0-	8837	8837	6053	3	2784	9	Y	2531	2571	0			18

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

08	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	23255	23245	0			341
09	61680	X	-0-	-0-	-61680	-0-					N	15722	15781	0			282
*10	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	2811	2787	0	24	1	282
11	108394	X	108394	-0-	-0-	-0-	88421	3	19973	9	N	18157	18157	0			282
12	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	19658	3	4968	9	N	4516	4516	0			282
*01	86451	X	86451	-0-	-0-	-0-	69812	3	16639	9	N	15126	15126	0			282

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

08	225221	X	225221	-0-	-0-	-0-	225221	3			N	-0-					-0-
09	174657	X	174657	-0-	-0-	-0-	174657	3			N	-0-					-0-
*10	52700	X	10850	-0-	-41850	-0-	10850	3			N	-0-					-0-
11	110266	X	110266	-0-	-0-	-0-	110266	3			N	-0-					-0-
12	52700	X	22277	-0-	-30423	-0-	22277	3			N	-0-					-0-
*01	88857	X	88857	-0-	-0-	-0-	88857	3			N	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

08	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-					N	-0-					-0-
09	146520	X	-0-	-0-	-146520	-0-					N	-0-					-0-
*10	151404	X	-0-	-0-	-151404	-0-					N	-0-					-0-
11	146520	X	76854	-0-	-69666	-0-	76854	3			N	-0-					-0-
12	34844	X	16597	-0-	-18247	-0-	16597	3			N	-0-					-0-
*01	41828	X	41828	-0-	-0-	-0-	41828	3			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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	85498 X	27420	-0-	-58078	-0-	23373	3	4047	9	Y	3679	3670	0			10
09	82740 X	31961	-0-	-50779	-0-	26792	3	5169	9	Y	4699	4694	0			15
*10	85498 X	27694	-0-	-57804	-0-	22722	3	4972	9	Y	4520	4519	0	1	1	15
11	53970 X	7043	-0-	-46927	-0-	4628	3	2415	9	Y	2195	2202	0			8
12	33015 X	6548	-0-	-26467	-0-	4364	3	2184	9	Y	1985	1985	0			8
01	33015 X	18438	-0-	-14577	-0-	257	2	14467	3	Y	3376	3373	0			11
						3714	9									

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

08	74245 X	71492	-0-	-2753	-0-	62341	3	9151	9	Y	8319	8327	0			23
09	74569 X	74569	-0-	-0-	-0-	63376	3	11193	9	Y	10175	10165	0			33
*10	79639 X	74928	-0-	-4711	-0-	63563	3	11365	9	Y	10332	10329	0	1	1	35
11	80824 X	80824	-0-	-0-	-0-	69528	3	11296	9	Y	10269	10265	0			39
12	82094 X	82094	-0-	-0-	-0-	70557	3	11537	9	Y	10488	10484	0			43
01	77066 X	69873	-0-	-7193	-0-	1031	2	57944	3	Y	9907	9918	0			32
						10898	9									

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

08	84072 X	52807	-0-	-31265	-0-	46091	3	6716	9	Y	6105	6089	0			17
09	81360 X	45967	-0-	-35393	-0-	39768	3	6199	9	Y	5635	5634	0			18
*10	84072 X	46274	-0-	-37798	-0-	39991	3	6283	9	Y	5712	5710	0	1	1	19
11	69450 X	45354	-0-	-24096	-0-	39089	3	6265	9	Y	5695	5692	0			22
12	52793 X	47378	-0-	-5415	-0-	41013	3	6365	9	Y	5786	5784	0			24
01	48360 X	47417	-0-	-943	-0-	728	2	40448	3	Y	5674	5680	0			18
						6241	9									

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

08	87885 X	76980	-0-	-10905	-0-	66277	3	10703	9	Y	9730	9740	0			27
09	85050 X	74338	-0-	-10712	-0-	63079	3	11259	9	Y	10235	10229	0			33
*10	89838 X	68927	-0-	-20911	-0-	57887	3	11040	9	Y	10036	10034	0	1	1	34
11	87030 X	61382	-0-	-25648	-0-	51194	3	10188	9	Y	9262	9260	0			36
12	89962 X	63645	-0-	-26317	-0-	53376	3	10269	9	Y	9335	9333	0			38
01	76973 X	63304	-0-	-13669	-0-	929	2	52199	3	Y	9251	9259	0			30
						10176	9									

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

08	89683 X	77567	-0-	-12116	-0-	65764	3	11803	9	Y	10730	10741	0			58
09	86790 X	61196	-0-	-25594	-0-	52496	3	8700	9	Y	7909	7916	0			51
*10	66495 X	19158	-0-	-47337	-0-	14481	3	4677	9	Y	4252	4254	0	21	1	28
11	74970 X	42598	-0-	-32372	-0-	34720	3	7878	9	Y	7162	7136	0			54
*12	77469 X	43784	-0-	-33685	-0-	36681	3	7103	9	Y	6457	6461	0			50
01	77469 X	52342	-0-	-25127	-0-	44998	3	7344	9	Y	6676	6678	0			48

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

08	106671 X	94682	-0-	-11989	-0-	81056	3	13626	9	Y	12387	12389	0			66
09	95100 X	86879	-0-	-8221	-0-	75096	3	11783	9	Y	10712	10708	0			70
*10	92349 X	91726	-0-	-623	-0-	79626	3	12100	9	Y	11000	10970	0	28	1	72
11	91620 X	73535	-0-	-18085	-0-	63321	3	10214	9	Y	9285	9287	0			70
*12	94674 X	75051	-0-	-19623	-0-	64566	3	10485	9	Y	9532	9529	0			73
01	T. A.	71525	-0-	71525	71525	62160	3	9365	9	Y	8514	8525	0			62

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	181714 X	181714	-0-	-0-	-0-	181714	3			N	-0-					-0-
09	139375 X	139375	-0-	-0-	-0-	139375	3			N	-0-					-0-
*10	146661 X	9640	-0-	-137021	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
11	141930 X	120419	-0-	-21511	-0-	120419	3			N	-0-					-0-
12	146661 X	18792	-0-	-127869	-0-	18792	3			N	-0-					-0-
01	146661 X	78145	-0-	-68516	-0-	78145	3			N	-0-					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

08	115723 X	99046	-0-	-16677	-0-	83089	3	15957	9	Y	14506	14519	0			40
09	111990 X	72765	-0-	-39225	-0-	59184	3	13581	9	Y	12346	12346	0			40
*10	115723 X	94899	-0-	-20824	-0-	76979	3	17920	9	Y	16291	16192	0	84	1	55
11	98190 X	87951	-0-	-10239	-0-	72054	3	15897	9	Y	14452	14452	0			55
12	99045 X	82543	-0-	-16502	-0-	67984	3	14559	9	Y	13235	13236	0			54
01	99045 X	72994	-0-	-26051	-0-	1076	2	60469	3	Y	10408	10428	0			34
						11449	9									

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

08	103695 X	98102	-0-	-5593	-0-	84262	3	13840	9	Y	12582	12591	0			35
09	100350 X	72882	-0-	-27468	-0-	60781	3	12101	9	Y	11001	11001	0			35
*10	103695 X	95051	-0-	-8644	-0-	78862	3	16189	9	Y	14717	14701	0	1	1	50
11	100350 X	82045	-0-	-18305	-0-	68705	3	13340	9	Y	12127	12130	0			47
12	100719 X	84458	-0-	-16261	-0-	70891	3	13567	9	Y	12334	12330	0			51
01	97619 X	70975	-0-	-26644	-0-	1086	2	60328	3	Y	8692	8715	0			28
						9561	9									

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

08	T. A.	236725	-0-	236725	587843	221620	3	15105	9	Y	13732	13748	0			38
09	T. A.	238212	-0-	238212	826055	223806	3	14406	9	Y	13096	13092	0			42
*10	T. A.	251332	-0-	251332	1077387	242860	3	8472	9	Y	7702	7717	0	1	1	26
11	1430233 X	352846	-0-	-1077387	-0-	331723	3	21123	9	Y	19203	19155	0			74
12	204104 X	160264	-0-	-43840	-0-	153928	3	6336	9	Y	5760	5810	0			24
01	198090 X	136108	-0-	-61982	-0-	2340	2	128756	3	Y	4556	4565	0			15
						5012	9									

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

08	356748 X	323779	-0-	-32969	-0-	267680	3	56099	9	Y	50999	50858	0			141
09	345240 X	261301	-0-	-83939	-0-	235169	3	26132	9	Y	23756	23821	0			76
*10	356748 X	293825	-0-	-62923	-0-	266205	3	27620	9	Y	25109	25100	0			85
11	291090 X	21130	-0-	-269960	-0-	18753	3	2377	9	Y	2161	2238	0			8
12	323764 X	226490	-0-	-97274	-0-	209637	3	16853	9	Y	15321	15266	0			63
01	T. A.	241618	-0-	241618	241618	4004	2	219761	3	Y	16230	16240	0			53
						17853	9									

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

08	90148 X	74479	-0-	-15669	-0-	66053	3	8426	9	Y	7660	7683	0			41
09	87240 X	63035	-0-	-24205	-0-	56454	3	6581	9	Y	5983	5985	0			39
*10	80941 X	58882	-0-	-22059	-0-	51537	3	7345	9	Y	6677	6656	0	16	1	44
11	72150 X	52213	-0-	-19937	-0-	45447	3	6766	9	Y	6151	6148	0			47
*12	74555 X	59351	-0-	-15204	-0-	53381	3	5970	9	Y	5427	5432	0			42
01	74555 X	56923	-0-	-17632	-0-	51595	3	5328	9	Y	4844	4851	0			35

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 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	307900 X	307900	-0-	-0-	-0-	264466	3	43434	9	Y	39485	39426	0			109
09	276818 X	276818	-0-	-0-	-0-	247039	3	29779	9	Y	27072	27094	0			87
*10	249578 X	249578	-0-	-0-	-0-	236713	3	12865	9	Y	11695	11741	0	1	1	40
11	261550 X	261550	-0-	-0-	-0-	245521	3	16029	9	Y	14572	14556	0			56
12	180955 X	180955	-0-	-0-	-0-	170088	3	10867	9	Y	9879	9894	0			41
01	T. A.	107258	-0-	107258	107258	1801	2	99101	3	Y	5778	5800	0			19
						6356	9									

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

08	210459 X	199424	-0-	-11035	-0-	172075	3	27349	9	Y	24863	24822	0			69
09	203670 X	201676	-0-	-1994	-0-	192933	3	8743	9	Y	7948	7992	0			25
*10	210459 X	150593	-0-	-59866	-0-	147374	3	3219	9	Y	2926	2940	0	1	1	10
11	197010 X	85433	-0-	-111577	-0-	83170	3	2263	9	Y	2057	2059	0			8
12	208413 X	148220	-0-	-60193	-0-	142141	3	6079	9	Y	5526	5511	0			23
*01	196226 X	196226	-0-	-0-	-0-	3323	2	183070	3	Y	8939	8933	0			29
						9833	9									

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

08	96999 X	78483	-0-	-18516	-0-	68552	3	9931	9	Y	9028	9040	0			48
09	93870 X	75776	-0-	-18094	-0-	67272	3	8504	9	Y	7731	7729	0			50
*10	91047 X	84313	-0-	-6734	-0-	75402	3	8911	9	Y	8101	8078	0	20	1	53
*11	92044 X	92044	-0-	-0-	-0-	84008	3	8036	9	Y	7305	7303	0			55
*12	78523 X	71615	-0-	-6908	-0-	63760	3	7855	9	Y	7141	7141	0			55
01	84320 X	69513	-0-	-14807	-0-	62434	3	7079	9	Y	6435	6444	0			46

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

08	100843 X	82494	-0-	-18349	-0-	71001	3	11493	9	Y	10448	10464	0			29
09	97590 X	96661	-0-	-929	-0-	83519	3	13142	9	Y	11947	11938	0			38
*10	100843 X	81322	-0-	-19521	-0-	67948	3	13374	9	Y	12158	12154	0	1	1	41
11	95580 X	55301	-0-	-40279	-0-	43952	3	11349	9	Y	10317	10318	0			40
12	99882 X	50403	-0-	-49479	-0-	43785	3	6618	9	Y	6016	6031	0			25
01	99882 X	90623	-0-	-9259	-0-	1422	2	78674	3	Y	9570	9564	0			31
						10527	9									

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

08	105036 X	105036	-0-	-0-	-0-	92488	3	12548	9	Y	11407	11406	0			31
09	99570 X	98721	-0-	-849	-0-	84950	3	13771	9	Y	12519	12510	0			40
*10	102889 X	75890	-0-	-26999	-0-	62523	3	13367	9	Y	12152	12150	0	1	1	41
11	99570 X	75015	-0-	-24555	-0-	64115	3	10900	9	Y	9909	9912	0			38
12	102889 X	99869	-0-	-3020	-0-	87967	3	11902	9	Y	10820	10814	0			44
01	88350 X	86617	-0-	-1733	-0-	1278	2	70843	3	Y	13178	13179	0			43
						14496	9									

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

08	140182 X	113326	-0-	-26856	-0-	96489	3	16837	9	Y	15306	15296	0			42
09	135660 X	108752	-0-	-26908	-0-	91640	3	17112	9	Y	15556	15548	0			50
*10	140182 X	108002	-0-	-32180	-0-	90883	3	17119	9	Y	15563	15560	0			53
11	123240 X	95432	-0-	-27808	-0-	80448	3	14984	9	Y	13622	13623	0			52
12	113336 X	93201	-0-	-20135	-0-	78827	3	14374	9	Y	13067	13065	0			54
01	113336 X	91580	-0-	-21756	-0-	1377	2	76010	3	Y	12903	12915	0			42
						14193	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110694	X	110694	-0-	-0-	-0-	96885	3	13809	9	Y	12554	12572	0			35
09	104220	X	102856	-0-	-1364	-0-	87368	3	15488	9	Y	14080	14070	0			45
*10	107694	X	103270	-0-	-4424	-0-	87278	3	15992	9	Y	14538	14534	0			49
11	104220	X	88948	-0-	-15272	-0-	75330	3	13618	9	Y	12380	12381	0			48
12	107694	X	89821	-0-	-17873	-0-	76547	3	13274	9	Y	12067	12065	0			50
01	107880	X	87485	-0-	-20395	-0-	1331	2	73256	3	Y	11725	11737	0			38
							12898	9									

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

08	226024	X	226024	-0-	-0-	-0-	188776	3	37248	9	Y	33862	33910	0			182
09	203121	X	203121	-0-	-0-	-0-	170783	3	32338	9	Y	29398	29389	0			191
*10	194840	X	194840	-0-	-0-	-0-	164207	3	30633	9	Y	27848	27781	0	75	1	183
11	170805	X	170805	-0-	-0-	-0-	144066	3	26739	9	Y	24308	24307	0			184
*12	182363	X	182363	-0-	-0-	-0-	154725	3	27638	9	Y	25125	25116	0			193
*01	166636	X	166636	-0-	-0-	-0-	142628	3	24008	9	Y	21825	21860	0			158

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

08	155620	X	102813	-0-	-52807	-0-	83837	3	18976	9	N	17251	17274	0			48
09	150600	X	85796	-0-	-64804	-0-	68711	3	17085	9	N	15532	15530	0			50
*10	155620	X	123808	-0-	-31812	-0-	98156	3	25652	9	N	23320	23291	0			79
11	140850	X	104372	-0-	-36478	-0-	83067	3	21305	9	N	19368	19373	0			74
12	126759	X	100189	-0-	-26570	-0-	79802	3	20387	9	N	18534	18532	0			76
01	124341	X	94674	-0-	-29667	-0-	1338	2	73833	3	N	17730	17748	0			58
							19503	9									

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

08	132122	X	131247	-0-	-875	-0-	109347	3	21900	9	Y	19909	19928	0			55
09	127860	X	116011	-0-	-11849	-0-	95280	3	20731	9	Y	18846	18841	0			60
*10	132122	X	107255	-0-	-24867	-0-	88434	3	18821	9	Y	17110	17112	0			58
11	127860	X	97433	-0-	-30427	-0-	80404	3	17029	9	Y	15481	15480	0			59
12	132122	X	99267	-0-	-32855	-0-	82459	3	16808	9	Y	15280	15276	0			63
01	124589	X	94162	-0-	-30427	-0-	1388	2	76890	3	Y	14440	14456	0			47
							15884	9									

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-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

08	92977	X	92977	-0-	-0-	-0-	76348	3	16629	9	Y	15117	15067	0			81
09	97542	X	97542	-0-	-0-	-0-	81382	3	16160	9	Y	14691	14677	0			95
*10	97250	X	97250	-0-	-0-	-0-	82121	3	15129	9	Y	13754	13721	0	37	1	91
11	87546	X	87546	-0-	-0-	-0-	74614	3	12932	9	Y	11756	11758	0			89
*12	80228	X	75463	-0-	-4765	-0-	64218	3	11245	9	Y	10223	10233	0			79
01	100781	X	87376	-0-	-13405	-0-	74650	3	12726	9	Y	11569	11564	0			84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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	113770	X	85229	-0-	-28541	-0-	72666	3	12563	9	Y	11421	11441	0			32
09	110100	X	70707	-0-	-39393	-0-	58906	3	11801	9	Y	10728	10726	0			34
*10	113770	X	57909	-0-	-55861	-0-	47438	3	10471	9	Y	9519	9521	0			32
11	98670	X	69075	-0-	-29595	-0-	57187	3	11888	9	Y	10807	10798	0			41
12	102021	X	57816	-0-	-44205	-0-	48063	3	9753	9	Y	8866	8871	0			36
01	85219	X	39035	-0-	-46184	-0-	578	2	32177	3	Y	5709	5726	0			19
							6280	9									

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	122481	X	90689	-0-	-31792	-0-	76816	3	13873	9	Y	12612	12621	0			35
09	118530	X	89839	-0-	-28691	-0-	75377	3	14462	9	Y	13147	13140	0			42
*10	122481	X	90561	-0-	-31920	-0-	74634	3	15927	9	Y	14479	14472	0			49
11	112080	X	84744	-0-	-27336	-0-	70562	3	14182	9	Y	12893	12893	0			49
12	92845	X	75148	-0-	-17697	-0-	63185	3	11963	9	Y	10875	10879	0			45
01	92845	X	68310	-0-	-24535	-0-	991	2	55517	3	Y	10729	10739	0			35
							11802	9									

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	114762	X	92495	-0-	-22267	-0-	78194	3	14301	9	Y	13001	13012	0			36
09	111060	X	85124	-0-	-25936	-0-	69846	3	15278	9	Y	13889	13881	0			44
*10	114762	X	87286	-0-	-27476	-0-	72193	3	15093	9	Y	13721	13719	0			46
11	103800	X	78556	-0-	-25244	-0-	65047	3	13509	9	Y	12281	12280	0			47
12	92504	X	74399	-0-	-18105	-0-	61529	3	12870	9	Y	11700	11699	0			48
01	92504	X	60690	-0-	-31814	-0-	870	2	49170	3	Y	9682	9699	0			31
							10650	9									

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	109740	X	78239	-0-	-31501	-0-	64948	3	13291	9	Y	12083	12104	0			33
09	106200	X	73479	-0-	-32721	-0-	58518	3	14961	9	Y	13601	13590	0			44
*10	109740	X	93765	-0-	-15975	-0-	76779	3	16986	9	Y	15442	15434	0			52
*11	96540	X	83324	-0-	-13216	-0-	69574	3	13750	9	Y	12500	12504	0			48
12	99820	X	68196	-0-	-31624	-0-	56446	3	11750	9	Y	10682	10686	0			44
01	94116	X	34382	-0-	-59734	-0-	498	2	28064	3	Y	5291	5318	0			17
							5820	9									

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	73075	X	73075	-0-	-0-	-0-	62900	3	10175	9	Y	9250	9241	0			50
09	71073	X	71073	-0-	-0-	-0-	61378	3	9695	9	Y	8814	8807	0			57
*10	70269	X	70269	-0-	-0-	-0-	61161	3	9108	9	Y	8280	8260	0	22	1	55
11	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	55308	3	8094	9	Y	7358	7357	0			56
*12	64537	X	64537	-0-	-0-	-0-	56506	3	8031	9	Y	7301	7301	0			56
01	73439	X	54866	-0-	-18573	-0-	48590	3	6276	9	Y	5705	5720	0			41

EL JEFE WC 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	283593	X	283593	-0-	-0-	-0-	272063	3	11530	9	N	10482	10504	0			29
09	227022	X	227022	-0-	-0-	-0-	216032	3	10990	9	N	9991	9988	0			32
*10	173073	X	169875	-0-	-3198	-0-	159038	3	10837	9	N	9852	9851	0			33
11	193277	X	193277	-0-	-0-	-0-	182186	3	11091	9	N	10083	10077	0			39
12	173073	X	135124	-0-	-37949	-0-	129134	3	5990	9	N	5445	5462	0			22
01	173073	X	130890	-0-	-42183	-0-	2232	2	123138	3	N	5018	5024	0			16
							5520	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC 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	103820 X	103820	-0-	-0-	-0-	85246	3	18574	9	Y	16885	16901	0			47
09	110981 X	110981	-0-	-0-	-0-	92085	3	18896	9	Y	17178	17170	0			55
*10	95457 X	95457	-0-	-0-	-0-	76690	3	18767	9	Y	17061	17058	0			58
11	90460 X	90460	-0-	-0-	-0-	74449	3	16011	9	Y	14555	14557	0			56
12	97657 X	97657	-0-	-0-	-0-	80847	3	16810	9	Y	15282	15275	0			63
01	108500 X	102178	-0-	-6322	-0-	1530	2	85153	3	Y	14086	14103	0			46
						15495	9									

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

08	141373 X	141373	-0-	-0-	-0-	115791	3	25582	9	Y	23256	23286	0			64
09	139761 X	139761	-0-	-0-	-0-	113193	3	26568	9	Y	24153	24140	0			77
*10	103587 X	103587	-0-	-0-	-0-	84672	3	18915	9	Y	17195	17214	0			58
11	116541 X	116541	-0-	-0-	-0-	95360	3	21181	9	Y	19255	19239	0			74
12	124790 X	124790	-0-	-0-	-0-	103535	3	21255	9	Y	19323	19318	0			79
01	137144 X	121314	-0-	-15830	-0-	1794	2	99091	3	Y	18572	18591	0			60
						20429	9									

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

08	275907 X	275907	-0-	-0-	-0-	258447	3	17460	9	N	15873	15885	0			44
09	253256 X	253256	-0-	-0-	-0-	235704	3	17552	9	N	15956	15949	0			51
*10	186502 X	186502	-0-	-0-	-0-	171054	3	15448	9	N	14044	14047	0			48
11	172874 X	172874	-0-	-0-	-0-	159187	3	13687	9	N	12443	12443	0			48
12	176451 X	176451	-0-	-0-	-0-	163548	3	12903	9	N	11730	11730	0			48
*01	156710 X	156710	-0-	-0-	-0-	2589	2	142718	3	N	10366	10380	0			34
						11403	9									

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 10834 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-

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 10609 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-

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 10817 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	244926	-0-	244926	244933	228460	3	16466	9	N	14969	14539	0			430
01	SHUT IN	246047	-0-	246047	490980	215586	3	30461	9	N	27692	27849	0			273

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	258857	-0-	258857	259931	173225	3	85632	9	N	77847	75819	0			2028
01	SHUT IN	287835	-0-	287835	547766	209298	3	78537	9	N	71397	72722	0			703

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 08/05/2020 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

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

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	175726	-0-	175726	176800	127287	3	48439	9	N	44035	42888	0			1147
01	SHUT IN	237801	-0-	237801	414601	189525	3	48276	9	N	43887	44602	0			432

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/28/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1074					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	245003	-0-	245003	246077	178257	3	66746	9	N	60678	60081	0			597

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A

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

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 01/02/2021 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	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	181513	-0-	181513	181678	165394	3	16119	9	N	14654	14272	0			382
01	SHUT IN	215707	-0-	215707	397385	187237	3	28470	9	N	25882	26009	0			255

BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9584 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-

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10764 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	5089	-0-	5089	5089	5089	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	224217	-0-	224217	229306	206132	3	18085	9	N	16441	16013	0			428
01	SHUT IN	357890	-0-	357890	587196	329976	3	27914	9	N	25376	25554	0			250

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			47
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					48
*12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-	47	1			1
01	T. A.	29310	-0-	29310	29310	2042	1	24122	3	N	2860	2792	1			69
						3146	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

08	6541 X	813	-0-	-5728	-0-	112	1	618	3	Y	75	51	1	55	8			59
						83	9											
09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	540	1	5145	3	Y	526	486	1	40	8			59
						579	9											
10	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	1062	1	11150	3	Y	1381	1317	1					123
						1519	9											
11	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	10814	3	1470	9	Y	1336	1217	1	91	8			151
*12	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	10322	3	1535	9	Y	1395	1235	1	99	8			212
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							212

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	358	1	2136	3	Y	73	129	1	72	8	61
							1	4	80	9							
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	178	1	2373	3	Y	189	194	1	37	8	19
							208	9									
10	3100	N	8786	-0-	5686	5686	1085	1	6438	3	Y	345	349	1			15
							380	9									
11	3000	N	11567	-0-	8567	14253	2457	1	8352	3	Y	443	318	1	28	8	112
							487	9									
*12	3100	N	14128	-0-	11028	25281	2655	1	10544	3	Y	634	533	1	102	8	111
							697	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25281					Y	NO RPT					111

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	809	1	4088	3	N	308	523	1	53	8	228
							1	4	339	9							
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	515	1	4958	3	N	398	338	1	49	8	239
							438	9									
10	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1101	1	5699	3	N	566	563	1			242
							623	9									
11	7860	X	6002	-0-	-1858	-0-	974	1	4496	3	N	484	502	1	46	8	178
							532	9									
*12	8122	X	6696	-0-	-1426	-0-	760	1	5280	3	N	596	529	1	56	8	189
							656	9									
01	6479	X	5392	-0-	-1087	-0-	4810	3	582	9	N	529	350	1	69	8	299

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2022

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 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
08	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	19727	2	989	9	N	899	770	1			503
09	17220	X	4492	-0-	-12728	-0-	4334	2	158	9	N	144					647
10	15748	X	7770	-0-	-7978	-0-	7712	2	58	9	N	53	387	1			313
11	20040	X	14788	-0-	-5252	-0-	14320	2	468	9	N	425	197	1			541
12	20708	X	6765	-0-	-13943	-0-	5959	2	806	9	N	733	650	1			624
01	20708	X	7926	-0-	-12782	-0-	7742	2	184	9	N	167					791

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

08	10788	X	6555	-0-	-4233	-0-	6237	2	13	4	N	277	189	1			358
							305	9									
09	10440	X	7318	-0-	-3122	-0-	6685	2	633	9	N	575	577	1			356
10	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	8529	2	1036	9	N	942	962	1			336
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6412	2	565	9	N	514	575	1			275
12	7564	X	6736	-0-	-828	-0-	6204	2	532	9	N	484	389	1			370
01	9579	X	6700	-0-	-2879	-0-	6256	2	444	9	N	404	582	1			192

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

08	31	X	7	-0-	-24	-0-	3	4	4	9	N	4					178
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3					181
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					181
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					181
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					183
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	50	2	31	9	N	28					211

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10095	2	331	9	N	301	382	1			735
09	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	12799	2	410	9	N	373	379	1			729
10	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13280	2	501	9	N	455	194	1	2	8	988
11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	11567	2	526	9	N	478	581	1			885
12	13640	X	7622	-0-	-6018	-0-	7018	2	345	9	N	314	192	1			1007
01	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					1007

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

08	24986	X	19132	-0-	-5854	-0-	18739	2	393	9	N	357	381	1			817
09	24180	X	12625	-0-	-11555	-0-	12166	2	459	9	N	417	767	1			467
10	24986	X	23903	-0-	-1083	-0-	22900	2	1003	9	N	912	380	1	2	8	997
11	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	19540	2	936	9	N	851	1250	1			598
12	19127	X	12957	-0-	-6170	-0-	11928	2	1029	9	N	935	888	1			645
01	23901	X	16544	-0-	-7357	-0-	16080	2	464	9	N	422	592	1			475

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

08	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
09	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
10	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
11	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
12	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
01	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

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

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

08	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	35445	2	1	4	Y	1241	911	1			808
						1365	9									
09	44839 X	44839	-0-	-0-	-0-	42867	2	1971	9	Y	1792	1631	1			969
10	65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	62214	2	2812	9	Y	2556	2924	1			601
11	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	39271	2	2421	9	Y	2201	2168	1			634
*12	47747 X	47747	-0-	-0-	-0-	45609	2	2134	9	Y	1940	2113	1			461
01	65038 X	-0-	-0-	-65038	-0-					Y	-0-					461

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	11749 X	9393	-0-	-2356	-0-	8383	2	1010	9	N	918	885	1			305
09	10380 X	9043	-0-	-1337	-0-	8076	2	967	9	N	879	911	1			273
10	9734 X	9471	-0-	-263	-0-	8445	2	975	9	N	886	903	1	3	8	253
11	9420 X	9247	-0-	-173	-0-	8307	2	938	9	N	853	741	1			365
12	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	8467	2	989	9	N	899	913	1			351
01	9486 X	1830	-0-	-7656	-0-	1762	2	68	9	N	62	182	1			231

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

08	17360 X	2757	-0-	-14603	-0-	245	1	2406	2	N	96					578
						106	9									
09	16800 X	4111	-0-	-12689	-0-	4	1	3700	2	N	365	181	1	2	8	760
						402	9									
10	8370 X	1787	-0-	-6583	-0-	22	1	1609	2	N	45					805
						50	9									
11	7260 X	4114	-0-	-3146	-0-	291	1	3659	2	N	142	366	1	3	8	578
						156	9									
12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	601	1	6355	2	N	263	176	1			665
						289	9									
*01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	363	1	3853	2	N	204	3	8			866
						224	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	12981	-0-	-1372	-0-	380	1	11294	2	N	1188	1276	1			355
							1307	9									
09	13890	X	12267	-0-	-1623	-0-	291	1	10713	2	N	1148	916	1			587
							1263	9									
10	14229	X	12815	-0-	-1414	-0-	237	1	11219	2	N	1235	1454	1			368
							1359	9									
11	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	238	1	12285	2	N	937	909	1			396
							1031	9									
12	13423	X	11497	-0-	-1926	-0-	244	1	10332	2	N	837	912	1			321
							921	9									
01	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					321

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

08	9610	X	8081	-0-	-1529	-0-	7732	2	349	9	N	317					494
09	9210	X	6812	-0-	-2398	-0-	6728	2	84	9	N	76					570
10	9362	X	560	-0-	-8802	-0-	529	2	31	9	N	28					598
11	9060	X	3327	-0-	-5733	-0-	3324	2	3	9	N	3	185	1			416
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	5					421
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	4					425

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

08	50933	X	50099	-0-	-834	-0-	218	1	46848	2	N	2757	2908	1			511
							3033	9									
09	49830	X	47715	-0-	-2115	-0-	2	1	44819	2	N	2631	2548	1			594
							2894	9									
10	51491	X	48380	-0-	-3111	-0-	45418	2	2834	9	N	2576	2537	1			633
11	49830	X	46087	-0-	-3743	-0-	43349	2	2738	9	N	2489	2580	1			542
12	51119	X	35814	-0-	-15305	-0-	33987	2	1826	9	N	1660	1494	1			708
01	50096	X	NO RPT	-0-	-50096	-0-					N	NO RPT					708

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

08	36766	X	3273	-0-	-33493	-0-	93	1	1476	2	N	572	542	1	14	8	390
							1075	4	629	9							
09	35580	X	3459	-0-	-32121	-0-	691	2	1186	9	N	1078	746	1	5	8	717
10	36766	X	10261	-0-	-26505	-0-	9007	2	1254	9	N	1140	720	1			1137
11	30690	X	13995	-0-	-16695	-0-	12321	2	1674	9	N	1522	1975	1	53	8	631
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	8297	2	1334	9	N	1213	1077	1			767
01	10261	X	88	-0-	-10173	-0-	1	1	87	9	N	79	174	1	8	8	664

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

08	22351	X	20619	-0-	-1732	-0-	340	1	18267	2	N	1709	1627	1			359
							132	4	1880	9							
09	20310	X	19887	-0-	-423	-0-	339	1	17226	2	N	1895	1965	1			289
							2085	9									
10	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	380	1	18769	2	N	1887	1816	1			360
							2076	9									
11	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	305	1	18922	2	N	1731	1653	1			438
							1904	9									
12	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	354	1	19313	2	N	1757	1763	1			432
							1933	9									
01	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					432

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41955	-0-	-5382	-0-	210	1	37946	2	N	3454	3266	1			892
						3799	9									
09	44760 X	39650	-0-	-5110	-0-	3	1	36083	2	N	3240	3290	1			842
						3564	9									
10	44888 X	40738	-0-	-4150	-0-	36459	2	4279	9	N	3890	4001	1			731
11	42690 X	37452	-0-	-5238	-0-	34384	2	3068	9	N	2789	2761	1			759
12	42842 X	39646	-0-	-3196	-0-	36199	2	3447	9	N	3134	3286	1			607
01	41943 X	14957	-0-	-26986	-0-	14142	2	815	9	N	741	552	1	16	8	780

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78926 X	61219	-0-	-17707	-0-	57800	2	157	4	N	2965	2560	1			942
						3262	9									
09	76380 X	62087	-0-	-14293	-0-	57679	2	4408	9	N	4007	4185	1			764
10	74121 X	41542	-0-	-32579	-0-	38936	2	2606	9	N	2369	2362	1			771
11	67920 X	61735	-0-	-6185	-0-	57760	2	3975	9	N	3614	4011	1			374
12	64170 X	44568	-0-	-19602	-0-	41520	2	3048	9	N	2771	2660	1			485
01	64170 X	NO RPT	-0-	-64170	-0-					N	NO RPT					485

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	14854	1	18471	2	N	1513	1784	1			250
						1136	4	1664	9							
09	33630 X	15966	-0-	-17664	-0-	206	1	11855	2	N	1284	1267	1			267
						1412	9									
10	38533 X	3896	-0-	-34637	-0-	2022	2	327	9	N	297	178	1			386
11	37290 X	-0-	-0-	-37290	-0-					N	-0-					386
12	38533 X	390	-0-	-38143	-0-	389	9			N	354	513	1			227
01	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					227

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78430 X	4587	-0-	-73843	-0-	4482	1	66	4	N	35					313
						39	9									
09	88050 X	107	-0-	-87943	-0-	96	1	11	9	N	10					323
10	90985 X	11	-0-	-90974	-0-	7	9			N	6					329
11	88050 X	6675	-0-	-81375	-0-	6669	1	6	9	N	5					334
12	18724 X	1347	-0-	-17377	-0-	1343	1	3	9	N	3					337
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					337

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73067 X	3020	-0-	-70047	-0-	2965	1	55	9	N	50					367
09	36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	3					370
10	13826 X	892	-0-	-12934	-0-	840	1	52	9	N	47					417
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					417
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					422
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					422

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	25978 X	16871	-0-	-9107	-0-	666	1	15218	2	N	897	545	1			547
						987	9									
09	24450 X	23448	-0-	-1002	-0-	1230	1	20741	2	N	1343	1106	1			784
						1477	9									
10	25265 X	24400	-0-	-865	-0-	1271	1	21858	2	N	1155	1474	1	1	8	464
						1271	9									
11	24450 X	23454	-0-	-996	-0-	1230	1	21011	2	N	1103	1119	1			448
						1213	9									
12	24242 X	22893	-0-	-1349	-0-	1271	1	20441	2	N	1074	1119	1			403
						1181	9									
01	24397 X	22377	-0-	-2020	-0-	1230	1	19891	2	N	1142	1109	1			436
						1256	9									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

08	26319 X	21142	-0-	-5177	-0-	21128	3	14	9	N	13					672
09	23100 X	13061	-0-	-10039	-0-	13055	3	6	9	N	5					677
10	22816 X	13411	-0-	-9405	-0-	13411	3			N	-0-					677
11	21150 X	14721	-0-	-6429	-0-	14554	3	15	9	N	14	378	1			313
12	21142 X	15703	-0-	-5439	-0-	15090	3	149	9	N	135					448
01	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					448

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
09	60 X	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					64
10	62 X	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					64
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					64
12	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					64
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					187
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

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	100719 X	83821	-0-	-16898	-0-	81395	3	2426	9	N	2205	2194	1			1076
09	95880 X	80595	-0-	-15285	-0-	78320	3	2275	9	N	2068	2037	1			1107
10	94426 X	78205	-0-	-16221	-0-	75989	3	2142	9	N	1947	1926	1			1128
11	86520 X	70624	-0-	-15896	-0-	67568	3	1980	9	N	1800	1842	1			1086
12	85033 X	68608	-0-	-16425	-0-	66251	3	1957	9	N	1779	1847	1			1018
01	83824 X	NO RPT	-0-	-83824	-0-					N	NO RPT					1018

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 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	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) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

08	DLQ G-10	17043	-0-	17043	34990	174	1	16206	3	Y	574	624	1				164
						32	4	631	9								
09	DLQ G-10	16140	-0-	16140	51130	191	1	15336	3	Y	557	535	1				186
						613	9										
10	67763 X	16633	-0-	-51130	-0-	199	1	15798	3	Y	578	653	1				111
						636	9										
11	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	24318	3	156	9	Y	142	212	1				41
12	16151 X	12185	-0-	-3966	-0-	12046	3	139	9	Y	126	130	1				37
*01	98812 X	98812	-0-	-0-	-0-	93601	3	5211	9	Y	4737	4755	1				19

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

08	70391 X	70391	-0-	-0-	-0-	699	1	64987	3	Y	4157	4278	1				1124
						132	4	4573	9								
09	66614 X	66614	-0-	-0-	-0-	767	1	61675	3	Y	3793	3645	1				1272
						4172	9										
10	67431 X	67431	-0-	-0-	-0-	786	1	62499	3	Y	3769	4302	1				739
						4146	9										
11	68028 X	68028	-0-	-0-	-0-	64930	3	3098	9	Y	2816	2989	1				566
12	164030 X	164030	-0-	-0-	-0-	158067	3	5963	9	Y	5421	4669	1				1318
01	DLQ G-10	108240	-0-	108240	108240	103078	3	5162	9	Y	4693	5332	1				679

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	20123	-0-	20123	37549	200	1	18679	3	Y	1095	1194	1			313
						39	4	1205	9							
09	DLQ G-10	20806	-0-	20806	58355	242	1	19425	3	Y	1035	999	1			349
						1139	9									
10	80098 X	21743	-0-	-58355	-0-	256	1	20331	3	Y	1051	1195	1			205
						1156	9									
11	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	24374	3	543	9	Y	494	587	1			112
12	20119 X	12862	-0-	-7257	-0-	12338	3	524	9	Y	476	459	1			129
*01	35977 X	35977	-0-	-0-	-0-	33973	3	2004	9	Y	1822	1884	1			67

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27726 X	27726	-0-	-0-	-0-	26805	3	921	9	Y	837	946	1			1214
09	22230 X	22007	-0-	-223	-0-	22007	3			Y	-0-	660	1			554
10	22971 X	5869	-0-	-17102	-0-	478	1	5338	3	Y	48					602
						53	9									
11	22230 X	-0-	-0-	-22230	-0-					Y	28					630
12	22971 X	11635	-0-	-11336	-0-	471	1	10786	3	Y	344	189	1			785
						378	9									
01	DLQ G-10	26100	-0-	26100	26100	406	1	24885	3	Y	735	598	1			922
						809	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	26560	-0-	26560	53141	108	1	25297	3	Y	1038	1168	1			494
						13	4	1142	9							
09	DLQ G-10	25825	-0-	25825	78966	103	1	24555	3	Y	1061	1074	1			481
						1167	9									
10	104653 X	25687	-0-	-78966	-0-	112	1	24150	3	Y	1013	1062	1			432
						1114	9									
11	24420 X	24158	-0-	-262	-0-	101	1	22623	3	Y	1048	1126	1			354
						1153	9									
12	25234 X	24897	-0-	-337	-0-	89	1	23510	3	Y	1077	864	1			567
						1185	9									
01	25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					Y	NO RPT					567

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158320 X	158320	-0-	-0-	-0-	302	1	155607	3	Y	330	464	1			7
						2048	4	363	9							
09	148073 X	148073	-0-	-0-	-0-	287	1	145957	3	Y	261	216	1			52
						287	9									
10	149785 X	149785	-0-	-0-	-0-	423	1	147064	3	Y	266	261	1			57
						293	9									
11	142559 X	142559	-0-	-0-	-0-	779	1	138723	3	Y	231	245	1			43
						254	9									
12	147761 X	147761	-0-	-0-	-0-	1248	1	142872	3	Y	483	373	1			153
						531	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152251	X	152251	-0-	-0-	-0-	285	1	147083	3	Y	2679	2390	1			580
							1936	4	2947	9							
09	146939	X	146939	-0-	-0-	-0-	280	1	142179	3	Y	2706	2642	1			644
							2977	9									
10	149882	X	149882	-0-	-0-	-0-	416	1	144549	3	Y	2680	2726	1			598
							2948	9									
11	100320	X	91086	-0-	-9234	-0-	380	1	87273	3	Y	1540	1815	1			323
							1694	9									
12	103664	X	-0-	-0-	-103664	-0-					Y	-0-					323
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					323

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

08	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-					1027
09	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-					1027
10	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	7	676	1			358
11	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	2	285	1			75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			5

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

08	149513	X	111914	-0-	-37599	-0-	1526	1	105973	3	Y	2752	2670	1			143
							1388	4	3027	9							
09	144690	X	106947	-0-	-37743	-0-	1416	1	101556	3	Y	2609	2615	1			137
							2870	9									
10	149513	X	92658	-0-	-56855	-0-	2147	1	87268	3	Y	2551	2432	1			256
							2806	9									
11	143160	X	100170	-0-	-42990	-0-	2287	1	94656	3	Y	2523	2480	1			299
							2775	9									
12	117335	X	104311	-0-	-13024	-0-	2529	1	98758	3	Y	2695	2257	1			737
							2965	9									
01	111910	X	NO RPT	-0-	-111910	-0-					Y	NO RPT					737

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

08	143747	X	112027	-0-	-31720	-0-	506	1	110238	3	N	1166	1072	1			219
							1283	9									
09	139110	X	110467	-0-	-28643	-0-	522	1	107937	3	N	1107	1113	1			213
							1218	9									
10	141174	X	113104	-0-	-28070	-0-	582	1	111292	3	N	1118	1286	1			45
							1230	9									
11	125280	X	107202	-0-	-18078	-0-	339	1	105702	3	N	1055	1044	1			56
							1161	9									
12	115847	X	108785	-0-	-7062	-0-	234	1	107376	3	N	1068	983	1			141
							1175	9									
01	114142	X	NO RPT	-0-	-114142	-0-					N	NO RPT					141

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

08	DLQ G-10		76468	-0-	76468	157908	322	1	75356	3	Y	682	726	1			307
							40	4	750	9							
09	DLQ G-10		76778	-0-	76778	234686	318	1	75702	3	Y	689	688	1			308
							758	9									
10	317209	X	82523	-0-	-234686	-0-	372	1	80500	3	Y	558	616	1			250
							614	9									
11	77048	X	77048	-0-	-0-	-0-	335	1	75178	3	Y	547	606	1			191
							602	9									
12	78770	X	78770	-0-	-0-	-0-	294	1	77533	3	Y	520	429	1			282
							572	9									
01	75485	X	NO RPT	-0-	-75485	-0-					Y	NO RPT					282

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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	DLQ G-10	50726	-0-	50726	102555	90	1	46452	3	Y	3250	3059	1			650
						609	4	3575	9							
09	DLQ G-10	47792	-0-	47792	150347	88	1	44485	3	Y	2500	2532	1			618
						2750	9									
10	197592 X	47245	-0-	-150347	-0-	125	1	44091	3	Y	2150	2269	1			499
						2365	9									
11	46679 X	46679	-0-	-0-	-0-	241	1	42995	3	Y	2341	2412	1			428
						2575	9									
12	48228 X	48228	-0-	-0-	-0-	385	1	43655	3	Y	2937	2384	1			981
						3231	9									
01	46903 X	NO RPT	-0-	-46903	-0-					Y	NO RPT					981

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	DLQ G-10	46945	-0-	46945	95280	190	1	44413	3	Y	2108	2026	1			858
						23	4	2319	9							
09	DLQ G-10	45003	-0-	45003	140283	179	1	42449	3	Y	2159	2083	1			934
						2375	9									
10	181433 X	41150	-0-	-140283	-0-	171	1	38368	3	Y	1384	1647	1			671
						1522	9									
11	42810 X	41495	-0-	-1315	-0-	172	1	38607	3	Y	2034	2058	1			647
						2237	9									
12	44237 X	40824	-0-	-3413	-0-	141	1	38217	3	Y	1954	1570	1			1031
						2149	9									
01	44237 X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					Y	NO RPT					1031

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	62523 X	62523	-0-	-0-	-0-	165	1	53523	3	Y	7740	7624	1			1187
						321	4	8514	9							
09	61304 X	61304	-0-	-0-	-0-	164	1	52869	3	Y	7056	6895	1			1348
						7762	9									
10	80937 X	80937	-0-	-0-	-0-	182	1	70583	3	Y	7989	7860	1			1477
						8788	9									
11	74340 X	74340	-0-	-0-	-0-	112	1	64571	3	Y	7067	6991	1			1553
						7774	9									
12	72561 X	72561	-0-	-0-	-0-	98	1	63870	3	Y	6756	6792	1			1517
						7432	9									
01	51894 X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					Y	NO RPT					1517

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	146495 X	146495	-0-	-0-	-0-	422	1	136642	3	Y	7831	7754	1			1207
						817	4	8614	9							
09	148254 X	148254	-0-	-0-	-0-	430	1	138581	3	Y	7191	7025	1			1373
						7910	9									
10	165933 X	165933	-0-	-0-	-0-	400	1	154721	3	Y	7060	7100	1			1333
						7766	9									
11	157632 X	157632	-0-	-0-	-0-	253	1	146103	3	Y	6388	6317	1			1404
						7027	9									
12	160529 X	160529	-0-	-0-	-0-	230	1	150966	3	Y	5990	6044	1			1350
						6589	9									
01	124372 X	NO RPT	-0-	-124372	-0-					Y	NO RPT					1350

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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	127177	X	127177	-0-	-0-	-0-	354	1	114894	3	Y	10218	10011	1			1559
							689	4	11240	9							
09	127276	X	127276	-0-	-0-	-0-	358	1	115448	3	Y	9406	9173	1			1792
							10347	9									
10	126445	X	126445	-0-	-0-	-0-	305	1	115978	3	Y	7156	7534	1			1414
							7872	9									
11	116821	X	116821	-0-	-0-	-0-	185	1	106918	3	Y	5907	5990	1			1331
							6498	9									
12	117566	X	117566	-0-	-0-	-0-	164	1	108960	3	Y	5872	5888	1			1315
							6459	9									
01	96844	X	NO RPT	-0-	-96844	-0-					Y	NO RPT					1315

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	153256	X	153256	-0-	-0-	-0-	441	1	142874	3	Y	8257	8328	1			1296
							858	4	9083	9							
09	143375	X	143375	-0-	-0-	-0-	413	1	133268	3	Y	7671	7501	1			1466
							8438	9									
10	162946	X	162946	-0-	-0-	-0-	391	1	152460	3	Y	6450	6664	1			1252
							7095	9									
11	153130	X	153130	-0-	-0-	-0-	247	1	142844	3	Y	5338	5393	1			1197
							5872	9									
12	150011	X	150011	-0-	-0-	-0-	217	1	141931	3	Y	4799	4901	1			1095
							5279	9									
01	120869	X	NO RPT	-0-	-120869	-0-					Y	NO RPT					1095

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	75299	X	-0-	-0-	-75299	-0-					Y	1665	1699	1			264
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	410	564	1			110
10	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	122	1	51605	3	Y	7258	6203	1			1165
							7984	9									
11	70376	X	70376	-0-	-0-	-0-	104	1	60693	3	Y	7107	6768	1			1504
							7818	9									
12	70537	X	70537	-0-	-0-	-0-	94	1	61777	3	Y	6858	6836	1			1526
							7544	9									
01	60729	X	33	-0-	-60696	-0-	22	3	11	9	Y	10	1069	1			467

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-12207	-0-	372	3	1340	9	N	1218	875	1			738
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	886	1177	1	1	8	446
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	481	344	1	3	8	580
11	10470	X	4803	-0-	-5667	-0-	4183	3	616	9	N	560	360	1	4	8	776
12	10106	X	3723	-0-	-6383	-0-	3155	3	553	9	N	503	334	1			945
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					945

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

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-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

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-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

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-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

08	DLQ G-10	39480	-0-	39480	80664	559	1	33622	3	Y	4817	4842	0			6490
						5299	9									
09	DLQ G-10	36315	-0-	36315	116979	1259	1	30246	3	Y	4373	4368	0			6495
						4810	9									
10	DLQ G-10	38925	-0-	38925	155904	945	1	32813	3	Y	4697	4654	0			6538
						5167	9									
11	DLQ G-10	34894	-0-	34894	190798	504	1	30244	3	Y	3769	3755	0			6552
						4146	9									
12	226340 X	35542	-0-	-190798	-0-	512	1	30492	3	Y	4125	4073	0			6604
						4538	9									
*01	34712 X	34712	-0-	-0-	-0-	520	1	29598	3	Y	4176	4068	0			6712
						4594	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

08	DLQ G-10	36302	-0-	36302	74628	532	1	32016	3	Y	3413	3430	0			5141
						3754	9									
09	DLQ G-10	33037	-0-	33037	107665	1201	1	28864	3	Y	2702	2698	0			5145
						2972	9									
10	DLQ G-10	32957	-0-	32957	140622	797	1	29348	3	Y	2556	2532	0			5169
						2812	9									
11	DLQ G-10	31425	-0-	31425	172047	455	1	27831	3	Y	2854	2844	0			5179
						3139	9									
12	203450 X	31403	-0-	-172047	-0-	479	1	27866	3	Y	2780	2745	0			5214
						3058	9									
*01	30864 X	30864	-0-	-0-	-0-	472	1	27220	3	Y	2884	2813	0			5285
						3172	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

08	DLQ G-10	51053	-0-	51053	107323	746	1	44864	3	Y	4948	4973	0			7572
						5443	9									
09	DLQ G-10	46066	-0-	46066	153389	1644	1	39507	3	Y	4468	4462	0			7578
						4915	9									
10	DLQ G-10	48101	-0-	48101	201490	749	1	42564	3	Y	4353	4313	0			7618
						4788	9									
11	DLQ G-10	44406	-0-	44406	245896	378	1	39719	3	Y	3917	3903	0			7632
						4309	9									
12	292363 X	46467	-0-	-245896	-0-	388	1	42287	3	Y	3447	3404	0			7675
						3792	9									
*01	41808 X	41808	-0-	-0-	-0-	370	1	38019	3	Y	3108	3029	0			7754
						3419	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	47687	-0-	47687	95275	678 6170	1 9	40839	3	Y	5609	5638	0			4685
09	DLQ G-10	44921	-0-	44921	140196	1569 5651	1 9	37701	3	Y	5137	5131	0			4691
10	DLQ G-10	43403	-0-	43403	183599	993 5456	1 9	36954	3	Y	4960	4915	0			4736
11	DLQ G-10	41529	-0-	41529	225128	582 5189	1 9	35758	3	Y	4717	4700	0			4753
12	261748 X	36620	-0-	-225128	-0-	604 4973	1 9	31043	3	Y	4521	4465	0			4809
*01	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	590 4811	1 9	33850	3	Y	4374	4263	0			4920

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

08	50871 X	49253	-0-	-1618	-0-	648 6301	1 9	42304	3	Y	5728	5758	0			4995
09	48870 X	46226	-0-	-2644	-0-	537 5775	1 9	39914	3	Y	5250	5243	0			5002
10	53785 X	46069	-0-	-7716	-0-	557 5646	1 9	39866	3	Y	5133	5086	0			5049
11	49260 X	43813	-0-	-5447	-0-	494 5253	1 9	38066	3	Y	4775	4757	0			5067
12	49259 X	43117	-0-	-6142	-0-	564 4997	1 9	37556	3	Y	4543	4486	0			5124
*01	45505 X	45505	-0-	-0-	-0-	466 4847	1 9	40192	3	Y	4406	4276	0			5254

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

08	48732 X	36733	-0-	-11999	-0-	485 4615	1 9	31633	3	Y	4195	4217	0			2634
09	45420 X	32402	-0-	-13018	-0-	374 4399	1 9	27629	3	Y	3999	3994	0			2639
10	41974 X	33084	-0-	-8890	-0-	288 4360	1 9	28436	3	Y	3964	3928	0			2675
11	35550 X	31549	-0-	-4001	-0-	241 4039	1 9	27269	3	Y	3672	3658	0			2689
12	36735 X	28340	-0-	-8395	-0-	293 3979	1 9	24068	3	Y	3617	3572	0			2734
*01	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	179 3640	1 9	27823	3	Y	3309	3211	0			2832

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

08	51224 X	51224	-0-	-0-	-0-	679 6285	1 9	44260	3	Y	5714	5743	0			8358
09	49194 X	49194	-0-	-0-	-0-	587 5763	1 9	42844	3	Y	5239	5233	0			8364
10	49041 X	49041	-0-	-0-	-0-	704 5468	1 9	42869	3	Y	4971	4925	0			8410
11	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	719 5194	1 9	39474	3	Y	4722	4704	0			8428
12	48097 X	48097	-0-	-0-	-0-	698 4995	1 9	42404	3	Y	4541	4484	0			8485
*01	35868 X	35868	-0-	-0-	-0-	812 4772	1 9	30284	3	Y	4338	4210	0			8613

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
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	51296 X	51296	-0-	-0-	-0-	675	1	44036	3	Y	5986	6017	0			4627
						6585	9									
09	49380 X	48296	-0-	-1084	-0-	538	1	41287	3	Y	5883	5876	0			4634
						6471	9									
10	56513 X	48469	-0-	-8044	-0-	435	1	41501	3	Y	5939	5885	0			4688
						6533	9									
11	52260 X	46282	-0-	-5978	-0-	465	1	39350	3	Y	5879	5857	0			4710
						6467	9									
12	52235 X	46898	-0-	-5337	-0-	427	1	40287	3	Y	5622	5552	0			4780
						6184	9									
*01	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	494	1	41186	3	Y	5316	5158	0			4938
						5848	9									

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	86	2	35	9	Y	32	22	1			11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					11
11	DLQ G-10	102	-0-	102	223	55	2	30	9	Y	27	27	1			7
12	266 R	43	-0-	-223	-0-	43	2			Y	-0-					7
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	100	2	13	9	Y	12	9	1			4
09	DLQ G-10	109	-0-	109	222	95	2	14	9	Y	13	12	1			5
10	DLQ G-10	114	-0-	114	336	101	2	13	9	Y	12	14	1			3
11	DLQ G-10	103	-0-	103	439	89	2	12	9	Y	11	11	1			3
12	515 R	76	-0-	-439	-0-	76	2			Y	-0-					3
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-					54
10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-					54
11	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-					54
12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-					54
*01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-					-0-
11	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
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
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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

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

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

08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			49
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			49
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			49
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	3	N	-0-			49
12	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3	N	-0-			49
01	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	3	N	-0-			49

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					117
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					117
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1680	3	54	9	N	49					166
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					166
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					166
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					166

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	272	3	39	9	Y	35	49	0			56
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	189	3	34	9	Y	31					87
10	682	N	96	-0-	-586	-0-	67	3	29	9	Y	26					113
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	Y	50					163
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	96	3	1	9	Y	1					164
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					164

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	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	6	0			6
09	450	X	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-					6
10	806	X	111	-0-	-695	-0-	111	3			Y	-0-					6
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			Y	-0-					6
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			Y	-0-					6
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	31	3	1	9	Y	1					7

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	2069	N	767	-0-	-1302	-0-	728	3	39	9	Y	35	110	0			109
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	475	3	35	9	Y	32					141
10	496	N	229	-0-	-267	-0-	201	3	28	9	Y	25					166
11	750	N	296	-0-	-454	-0-	267	3	29	9	Y	26					192
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	583	3	63	9	Y	57					249
*01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	3	107	9	Y	97					346

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VAQUERO HUNTER INC. 882761
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	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

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-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

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

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4	N	-0-				-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	N	-0-					-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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	4	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			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	14B	DENY	74	-0-	74	74	50	2	24	4	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	68	-0-	68	142	49	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	57	-0-	57	199	57	2			N	-0-					-0-
*01		264 X	65	-0-	-199	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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	14B DENY	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

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

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

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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

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 M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 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-

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

08	1023	N	756	-0-	-267	-0-	713	2	43	9	N	39					102
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	756	2	42	9	N	38					140
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	776	2	46	9	N	42					182
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					190
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	157	1			36
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	779	2	20	9	N	18					54

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
BAKER RESOURCES, LLC 044385
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

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-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-							104
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-							104
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-							104
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-							104
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-							104
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1576	3	144	9	N	131							287
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1616	3	134	9	N	122	191	1					218
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1608	3	136	9	N	124	196	1					146
11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1442	3	140	9	N	127	198	1					75
12	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1615	3	121	9	N	110							185
*01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1679	3	138	9	N	125	189	1					121

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					80
09	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					80
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					80
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					80
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					80
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					80

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	618	2	52	9	N	47					162
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	581	2	42	9	N	38					200
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	633	2	51	9	N	46					246
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	618	2	47	9	N	43	183	1			106
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	643	2	50	9	N	45					151
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	634	2	51	9	N	46					197

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

08	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					104
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					104
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					104
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					104
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					104
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					104

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

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 #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

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

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-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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	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-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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 "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

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

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

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

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 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-

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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN 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

08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	128	3	10	9	Y	9	10	0			2
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	105	3	9	9	Y	8	7	0			3
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-	2	0			1
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164	3	8	9	Y	7	4	0			4
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	280	3	33	9	Y	30	32	0			2
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	15	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	6	1	1563	3	N	49	49	0			2
						54	9									
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	6	1	1304	3	N	44	44	0			2
						48	9									
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	6	1	1637	3	N	55	55	0			2
						61	9									
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	6	1	1457	3	N	50	50	0			2
						55	9									
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	6	1	1533	3	N	53	53	0			2
						58	9									
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	39	38	0			3
						43	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

08	7564 X	6661	-0-	-903	-0-	6635	3	26	9	N	24	24	0			1
09	7320 X	6027	-0-	-1293	-0-	6003	3	24	9	N	22	22	0			1
10	7440 X	7012	-0-	-428	-0-	6981	3	31	9	N	28	28	0			1
11	7200 X	6279	-0-	-921	-0-	6251	3	28	9	N	25	25	0			1
12	6665 X	5715	-0-	-950	-0-	5686	3	29	9	N	26	26	0			1
01	7006 X	5410	-0-	-1596	-0-	5395	3	15	9	N	14	14	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5000	-0-	-921	-0-	4974	3	26	9	N	24	24	0			1
09	5730	X	4599	-0-	-1131	-0-	4575	3	24	9	N	22	22	0			1
10	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	5570	3	31	9	N	28	28	0			1
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5977	3	28	9	N	25	25	0			1
*12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5643	3	29	9	N	26	26	0			1
01	5611	X	2894	-0-	-2717	-0-	2871	3	23	9	N	21	21	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	N	24	24	0			1
							26	9									
09	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	6	1	2022	3	N	22	22	0			1
							24	9									
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	8	1	3060	3	N	28	28	0			1
							31	9									
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	8	1	2711	3	N	25	25	0			1
							28	9									
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	8	1	2684	3	N	26	26	0			1
							29	9									
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	8	1	2114	3	N	16	16	0			1
							18	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

08	7874	X	7613	-0-	-261	-0-	7587	3	26	9	N	24	24	0			1
09	8220	X	6888	-0-	-1332	-0-	6864	3	24	9	N	22	22	0			1
10	8494	X	8014	-0-	-480	-0-	7983	3	31	9	N	28	28	0			1
11	8220	X	7176	-0-	-1044	-0-	7148	3	28	9	N	25	25	0			1
12	7626	X	6530	-0-	-1096	-0-	6501	3	29	9	N	26	26	0			1
01	8029	X	4928	-0-	-3101	-0-	4907	3	21	9	N	19	19	0			1

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	4371	X	3660	-0-	-711	-0-	16	1	3618	3	N	24	24	0			1
							26	9									
09	4230	X	3383	-0-	-847	-0-	15	1	3344	3	N	22	22	0			1
							24	9									
10	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	16	1	3941	3	N	28	28	0			1
							31	9									
11	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	15	1	3514	3	N	25	25	0			1
							28	9									
12	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	16	1	3426	3	N	26	26	0			1
							29	9									
01	3999	X	2636	-0-	-1363	-0-	16	1	2599	3	N	19	19	0			1
							21	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

10	DELQ PR		4835	-0-	4835	4835	4803	3	32	9	N	29	28	0			1
11	9050	X	4215	-0-	-4835	-0-	4187	3	28	9	N	25	25	0			1
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4281	3	29	9	N	26	26	0			1
01	152365	X	3451	-0-	-148914	-0-	3430	3	21	9	N	19	19	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-			-0-
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		Y	-0-			-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		Y	-0-			-0-
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		Y	-0-			-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		Y	-0-			-0-

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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1556	-0-	-614	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

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

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

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

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

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

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			21
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			21
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	Y	-0-			21
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			21
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			21
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

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

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					35
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20	5	2	15	9	Y	14	39	1			10
*01	14B2 EXT	32	-0-	32	52	13	2	19	9	Y	17					27

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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

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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					23
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					23
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					23
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					23
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					23
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		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-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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

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 (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

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

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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			21
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			21
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			21
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			21
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			21
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			21

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			21
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			21
10	868 N	554	-0-	-314	-0-	554	3		Y	-0-			21
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			21
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-			21
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			21

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			22
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			22
10	868 N	552	-0-	-316	-0-	552	3		Y	-0-			22
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			22
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			22
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			22

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

08	DLQ G-10	123	-0-	123	B	-451	123	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-451									
09	DLQ G-10	72	-0-	72	B	-379	72	3		Y	-0-		-0-
10	0 #	202	-0-	202	B	-177	202	3		Y	-0-		-0-
11	0 #	166	-0-	166	B	-11	166	3		Y	-0-		-0-
*12	237 R	248	-0-	11	B	-0-	248	3		Y	-0-		-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	B	-217				Y	NO RPT		-0-

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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 #	158	-0-	-82 B	-909	158	2			N	-0-					6
05	217 #	135	-0-	-82 B	-991	133	2	2	9	N	2					9
06	120 #	188	-0-	68 B	-923	188	2			N	-0-					9
07	155 #	174	-0-	19 B	-904	161	2	13	9	N	12	11	1			10
*08	155 #	193	-0-	38 B	-866	178	2	15	9	N	14	15	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-335	CANCELLED UNDERAGE ->		-531										
09	180 #	174	-0-	-6 B	-341	153	2	21	9	N	19	10	1			18
*10	186 #	167	-0-	-19 B	-360	139	2	28	9	N	25	21	1			22
*11	180 #	127	-0-	-53 B	-413	103	2	24	9	N	22	22	1			22
*12	186 #	160	-0-	-26 B	-439	149	2	11	9	N	10	15	1			17
01	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-625					N	NO RPT					17

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

08	248 #	84	-0-	-164 B	-2937	84	2			N	-0-					228
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2017	CANCELLED UNDERAGE ->		-920										
09	210 #	23	-0-	-187 B	-2204	23	2			N	-0-					228
*10	186 #	25	-0-	-161 B	-2365	25	1			N	-0-					228
11	120 #	24	-0-	-96 B	-2461	24	2			N	-0-					228
12	93 #	17	-0-	-76 B	-2537	17	2			N	-0-					228
01	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-3095					N	NO RPT					228

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A 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-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

08	62 #	81	-0-	19 B	-238	81	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-208	CANCELLED UNDERAGE ->		-30										
09	60 #	52	-0-	-8 B	-216	52	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	82	-0-	20 B	-196	82	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	72	-0-	-18 B	-214	72	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	83	-0-	-10 B	-224	83	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	65	-0-	-28 B	-252	65	3			Y	-0-					-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

08	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-4847			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3996 CANCELLED UNDERAGE -> -851												
09	1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-5166			N	-0-			-0-
10	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-6313			N	-0-			-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-7423			N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310 B	-7733			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7733			N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

08	2015 #	1445	-0-	-570 B	-6244	1445	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5198 CANCELLED UNDERAGE -> -1046												
09	1950 #	271	-0-	-1679 B	-6877	271	3	N	-0-			-0-
10	1271 #	2051	-0-	780 B	-6097	2051	3	N	-0-			-0-
11	1410 #	1895	-0-	485 B	-5612	1895	3	N	-0-			-0-
12	1457 #	1935	-0-	478 B	-5134	1935	3	N	-0-			-0-
01	2046 #	1941	-0-	-105 B	-5239	1941	3	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-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

08	13361 #	9111	-0-	-4250 B	-56245	9111	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37408 CANCELLED UNDERAGE -> -18837												
09	12930 #	1543	-0-	-11387 B	-48795	1543	3	Y	-0-			-0-
10	10602 #	14179	-0-	3577 B	-45218	14179	3	Y	-0-			-0-
11	10260 #	509	-0-	-9751 B	-54969	509	3	Y	-0-			-0-
12	9114 #	-0-	-0-	-9114 B	-64083			Y	-0-			-0-
01	12896 #	-0-	-0-	-12896 B	-76979			Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

08	465 #	351	-0-	-114 B	-642	351	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -642												
09	450 #	468	-0-	18 B	-624	468	3	Y	-0-			-0-
10	465 #	495	-0-	30 B	-594	495	3	Y	-0-			-0-
11	450 #	509	-0-	59 B	-535	509	3	Y	-0-			-0-
12	465 #	537	-0-	72 B	-463	537	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	364	-0-	364 B	-99	364	3	Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

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

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-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 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	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-

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	589 #	628	-0-	39 B	-1089	628	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -648 CANCELLED UNDERAGE -> -441												
09	570 #	618	-0-	48 B	-600	618	2	N	-0-			-0-
10	589 #	665	-0-	76 B	-524	665	2	N	-0-			-0-
11	600 #	648	-0-	48 B	-476	648	2	N	-0-			-0-
12	620 #	650	-0-	30 B	-446	650	2	N	-0-			-0-
01	620 #	655	-0-	35 B	-411	655	2	N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
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	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*12	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*01	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

08	31 #	42	-0-	11 B	-111	42	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -94 CANCELLED UNDERAGE -> -17													
09	30 #	41	-0-	11 B	-83	41	2		N	-0-			-0-
10	31 #	44	-0-	13 B	-70	44	2		N	-0-			-0-
11	30 #	43	-0-	13 B	-57	43	2		N	-0-			-0-
12	31 #	43	-0-	12 B	-45	43	2		N	-0-			-0-
01	31 #	44	-0-	13 B	-32	44	2		N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

08	1426 #	1844	-0-	418 B	-3268	1844	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2175 CANCELLED UNDERAGE -> -1093													
09	1530 #	885	-0-	-645 B	-2820	885	3		N	-0-			-0-
10	1581 #	1660	-0-	79 B	-2741	1660	3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1378	-0-	-272 B	-3013	1378	3		N	-0-			-0-
12	1705 #	1398	-0-	-307 B	-3320	1398	3		N	-0-			-0-
01	1705 #	942	-0-	-763 B	-4083	942	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-60				N	-0-			165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -60													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 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-

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

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

08	310 #	96	-0-	-214	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	300 #	44	-0-	-256	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	310 #	122	-0-	-188	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	300 #	54	-0-	-246	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	310 #	46	-0-	-264	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	124 #	29	-0-	-95	-0-	29	3		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

08	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			34
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			34
10	248 #	69	-0-	-179	-0-	69	2		N	-0-			34
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			34
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			34
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

08	1519 N	870	-0-	-649	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2		N	-0-			-0-
09	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
10	5673 X	4995	-0-	-678	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
11	5490 X	4728	-0-	-762	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	5084	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5104	-0-	-569	-0-	5104	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

08	12338 X	11550	-0-	-788	-0-	11550	2		N	-0-			-0-
09	11460 X	10743	-0-	-717	-0-	10743	2		N	-0-			-0-
10	11842 X	11364	-0-	-478	-0-	11364	2		N	-0-			-0-
11	11190 X	9052	-0-	-2138	-0-	9052	2		N	-0-			-0-
12	11563 X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	2		N	-0-			-0-
01	11563 X	8479	-0-	-3084	-0-	8479	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

08	9548 X	6	-0-	-9542	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-				N	-0-			-0-
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-				N	-0-			-0-
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-				N	-0-			-0-
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-			-0-
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

08	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	2		N	-0-			-0-
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	861	2		N	-0-			-0-
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2		N	-0-			-0-
11	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2		N	-0-			-0-
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2		N	-0-			-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	11253 X	8328	-0-	-2925	-0-	8328	2		N	-0-			-0-
09	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2		N	-0-			-0-
10	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2		N	-0-			-0-
11	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2		N	-0-			-0-
12	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2		N	-0-			-0-
*01	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

08	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	2		N	-0-			-0-
09	24870 X	23024	-0-	-1846	-0-	23024	2		N	-0-			-0-
10	25544 X	21254	-0-	-4290	-0-	21254	2		N	-0-			-0-
11	25650 X	22587	-0-	-3063	-0-	22587	2		N	-0-			-0-
12	26505 X	23254	-0-	-3251	-0-	23254	2		N	-0-			-0-
01	26505 X	22945	-0-	-3560	-0-	22945	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

08	12679 X	10690	-0-	-1989	-0-	10690	2		N	-0-			-0-
09	12270 X	9343	-0-	-2927	-0-	9343	2		N	-0-			-0-
10	12679 X	8387	-0-	-4292	-0-	8387	2		N	-0-			-0-
11	10350 X	6381	-0-	-3969	-0-	6381	2		N	-0-			-0-
12	10695 X	7232	-0-	-3463	-0-	7232	2		N	-0-			-0-
01	10695 X	7356	-0-	-3339	-0-	7356	2		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

08	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	3		N	-0-			-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	801	-0-	-315	-0-	801	3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

08	11594 X	10317	-0-	-1277	-0-	10317	2		N	-0-			-0-
09	10560 X	9992	-0-	-568	-0-	9992	2		N	-0-			-0-
10	10695 X	10095	-0-	-600	-0-	10095	2		N	-0-			-0-
11	9990 X	8552	-0-	-1438	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
12	10323 X	9318	-0-	-1005	-0-	9318	2		N	-0-			-0-
*01	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	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

08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	899 N	67	-0-	-832	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	682 N	77	-0-	-605	-0-	77	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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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

08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					157
09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					157
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					157
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					157
12	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	2579	3			N	-0-					157
01	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2466	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

08	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	3			N	-0-					-0-
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
10	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3			N	-0-					-0-
11	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3			N	-0-					-0-
12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
*01	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

08	13857	X	12401	-0-	-1456	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	12010	-0-	-1400	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
10	13671	X	10671	-0-	-3000	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
11	12720	X	11188	-0-	-1532	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
12	12772	X	11638	-0-	-1134	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	11265	-0-	-1135	-0-	11265	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	211	211	0			-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

08	2387	N	1576	-0-	-811	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	377	-0-	-1933	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

08	14105	X	8189	-0-	-5916	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	1875	-0-	-11775	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	1847	-0-	-11762	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	2612	-0-	-9148	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5358	-0-	-3756	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
*01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	35371	X	33525	-0-	-1846	-0-	33525	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	31157	-0-	-3073	-0-	31157	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	28604	-0-	-6767	-0-	28604	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	26566	-0-	-5864	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
12	34381	X	34381	-0-	-0-	-0-	34381	2			N	-0-					-0-
*01	34993	X	34993	-0-	-0-	-0-	34993	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23367	-0-	-1340	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	23430	-0-	-480	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23628	-0-	-1079	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	17663	-0-	-5917	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
12	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	24002	-0-	-209	-0-	24002	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

08	29698	X	26975	-0-	-2723	-0-	26975	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	25259	-0-	-2011	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	26088	-0-	-1936	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	24689	-0-	-2281	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	26407	-0-	-997	-0-	26407	2			N	-0-					-0-
01	26970	X	26044	-0-	-926	-0-	26044	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

08	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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	19809	X	19000	-0-	-809	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18295	-0-	-575	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18630	-0-	-807	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17893	-0-	-827	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	18495	-0-	-632	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	18453	-0-	-550	-0-	18453	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9898	-0-	-3711	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	6131	-0-	-7039	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	7849	-0-	-4892	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	8312	-0-	-2218	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
12	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
*01	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 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	32953	X	32153	-0-	-800	-0-	32153	2			N	-0-					-0-
09	32142	X	32142	-0-	-0-	-0-	32142	2			N	-0-					-0-
10	33688	X	33688	-0-	-0-	-0-	33688	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	30516	-0-	-894	-0-	30516	2			N	-0-					-0-
12	33242	X	33242	-0-	-0-	-0-	33242	2			N	-0-					-0-
*01	34117	X	34117	-0-	-0-	-0-	34117	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35099	-0-	-2721	-0-	35099	2			N	-0-					-0-
09	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	37980	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	34160	-0-	-2575	-0-	34160	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	23854	-0-	-11126	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	36369	-0-	-1451	-0-	36369	2			N	-0-					-0-
*01	41875	X	41875	-0-	-0-	-0-	41875	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	33716	2			N	-0-					-0-
09	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
10	41143	X	41143	-0-	-0-	-0-	41143	2			N	-0-					-0-
11	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	37900	2			N	-0-					-0-
12	41045	X	41045	-0-	-0-	-0-	41045	2			N	-0-					-0-
*01	41399	X	41399	-0-	-0-	-0-	41399	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
09	26557	X	26557	-0-	-0-	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
10	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27172	2			N	-0-					-0-
11	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	26032	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	23472	-0-	-3126	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	26574	-0-	-24	-0-	26574	2			N	-0-					-0-

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	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27298	-0-	-1253	-0-	27298	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	26476	-0-	-824	-0-	26476	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	27205	-0-	-1005	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
11	27300	X	25004	-0-	-2296	-0-	25004	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	26324	-0-	-1886	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	26928	-0-	-445	-0-	26928	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

08	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2672	-0-	-58	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

08	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12762	-0-	-1788	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	12678	-0-	-2357	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	12150	-0-	-2400	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
12	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13481	-0-	-252	-0-	13481	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	65844	X	63367	-0-	-2477	-0-	63367	2			N	-0-					-0-
09	63720	X	60561	-0-	-3159	-0-	60561	2			N	-0-					-0-
10	65844	X	62625	-0-	-3219	-0-	62625	2			N	-0-					-0-
11	61320	X	60572	-0-	-748	-0-	60572	2			N	-0-					-0-
12	63364	X	61219	-0-	-2145	-0-	61219	2			N	-0-					-0-
01	63364	X	57252	-0-	-6112	-0-	57252	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

08	5270	X	2782	-0-	-2488	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2471	-0-	-1549	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1906	-0-	-1364	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	811	-0-	-1979	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	695	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			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	16368	X	11452	-0-	-4916	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	11447	-0-	-4093	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	11676	-0-	-3545	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13603	-0-	-1127	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	6768	-0-	-8453	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	8707	-0-	-3135	-0-	8707	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	29760	X	21672	-0-	-8088	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	21159	-0-	-7641	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	24920	-0-	-4840	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	24319	-0-	-4121	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
12	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	28167	2			N	-0-					-0-
*01	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

08	38871	X	38871	-0-	-0-	-0-	38871	2			N	-0-					-0-
09	37126	X	37126	-0-	-0-	-0-	37126	2			N	-0-					-0-
10	37065	X	37065	-0-	-0-	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
11	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	36148	2			N	-0-					-0-
12	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2			N	-0-					-0-
*01	36723	X	36723	-0-	-0-	-0-	36723	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

08	25916	X	24748	-0-	-1168	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	22920	-0-	-2100	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	25214	-0-	-640	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	23375	-0-	-565	-0-	23375	2			N	-0-					-0-
12	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	25122	-0-	-81	-0-	25122	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

08	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4406	-0-	-364	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4502	-0-	-118	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	14725	X	14142	-0-	-583	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12872	-0-	-1378	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14545	-0-	-180	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
11	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13111	-0-	-1428	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	870	N	532	-0-	-338	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	360	N	85	-0-	-275	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114793	X	107585	-0-	-7208	-0-	107585	2			N	-0-					-0-
09	111090	X	93237	-0-	-17853	-0-	93237	2			N	-0-					-0-
10	114793	X	93245	-0-	-21548	-0-	93245	2			N	-0-					-0-
11	109500	X	99769	-0-	-9731	-0-	99769	2			N	-0-					-0-
12	109771	X	103629	-0-	-6142	-0-	103629	2			N	-0-					-0-
01	107570	X	103440	-0-	-4130	-0-	103440	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	2		N	-0-			-0-
09	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2		N	-0-			-0-
10	10230 X	8153	-0-	-2077	-0-	8153	2		N	-0-			-0-
11	9900 X	8236	-0-	-1664	-0-	8236	2		N	-0-			-0-
12	10230 X	6850	-0-	-3380	-0-	6850	2		N	-0-			-0-
01	10230 X	6292	-0-	-3938	-0-	6292	2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 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-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
*01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

08	7161 X	6195	-0-	-966	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	6438	-0-	-492	-0-	6438	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	6917	-0-	-244	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
11	6930 X	6879	-0-	-51	-0-	6879	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	6908	-0-	-5	-0-	6908	2		N	-0-			-0-
*01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2		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

08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2470	-0-	-140	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

08	10912	X	10517	-0-	-395	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10138	-0-	-422	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10482	-0-	-430	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10076	-0-	-484	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10327	-0-	-368	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	10282	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 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-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

08	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	3			N	-0-					-0-
09	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	3			N	-0-					-0-
10	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	3			N	-0-					-0-
11	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	19127	19127	0			-0-
*12	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	3			N	-0-					-0-
01	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

08	20274 X	18916	-0-	-1358	-0-	18916	3			N	-0-					-0-
09	30780 X	11344	-0-	-19436	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
10	31806 X	9993	-0-	-21813	-0-	9993	3			N	-0-					-0-
11	30780 X	-0-	-0-	-30780	-0-					N	47916	47916	0			-0-
*12	41636 X	41636	-0-	-0-	-0-	41636	3			N	-0-					-0-
01	18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2750	2750	0			-0-
*12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

08	10447 X	4528	-0-	-5919	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
09	7560 X	4153	-0-	-3407	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
10	6014 X	4041	-0-	-1973	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	3674	3674	0			-0-
12	4836 X	3652	-0-	-1184	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	359	-0-	359	594	359	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	77	77	0			-0-
12	14B2	EXT	70	-0-	70	664	70	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-

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	28427	X	8082	-0-	-20345	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
09	27510	X	10362	-0-	-17148	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
10	28427	X	23850	-0-	-4577	-0-	23850	3			N	-0-					-0-
11	25290	X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	7900	7900	0			-0-
12	21762	X	8264	-0-	-13498	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	0			-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	11098	X	7612	-0-	-3486	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
09	43500	X	7045	-0-	-36455	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
10	44950	X	7625	-0-	-37325	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
11	38970	X	-0-	-0-	-38970	-0-					N	53532	53532	0			-0-
*12	56064	X	56064	-0-	-0-	-0-	56064	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-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	2263	X	1688	-0-	-575	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
10	36969	X	36969	-0-	-0-	-0-	36969	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	42666	42666	0			-0-
*12	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	28870	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	953	953	0			-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 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-

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	144	3	58	9	N	53	126	1			89
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	95	3	84	9	N	76					165
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	80	3	84	9	N	76	172	1			69
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	35	3	69	9	N	63					132
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	24	3	130	9	N	118					250
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	19	169	1			100

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC //CONT.// 831420
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71083	X	54466	-0-	-16617	-0-	54466	2			N	-0-					-0-
09	69071	X	69071	-0-	-0-	-0-	69071	2			N	-0-					-0-
10	69316	X	68522	-0-	-794	-0-	68522	2			N	-0-					-0-
11	66540	X	47133	-0-	-19407	-0-	47133	2			N	-0-					-0-
12	71362	X	41777	-0-	-29585	-0-	41777	2			N	-0-					-0-
01	71362	X	67835	-0-	-3527	-0-	67835	2			N	-0-					-0-

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	89373	X	72280	-0-	-17093	-0-	72280	2			N	-0-					-0-
09	88537	X	88537	-0-	-0-	-0-	88537	2			N	-0-					-0-
10	91171	X	63713	-0-	-27458	-0-	63713	2			N	-0-					-0-
11	88230	X	54189	-0-	-34041	-0-	54189	2			N	-0-					-0-
12	93571	X	93571	-0-	-0-	-0-	93571	2			N	-0-					-0-
*01	93825	X	93825	-0-	-0-	-0-	93825	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30792	-0-	-3866	-0-	30792	2			N	-0-					-0-
09	33986	X	33986	-0-	-0-	-0-	33986	2			N	-0-					-0-
10	35019	X	35019	-0-	-0-	-0-	35019	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	25586	-0-	-7624	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	26331	-0-	-8327	-0-	26331	2			N	-0-					-0-
01	34658	X	24867	-0-	-9791	-0-	24867	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

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

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
*01	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	912	-0-	-318	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	413	-0-	-607	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	53	-0-	-1621	-0-	53	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	2170 N	1615	-0-	-555	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	1883	-0-	-277	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1262	-0-	-298	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	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	21359 X	21240	-0-	-119	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
09	20670 X	20449	-0-	-221	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
10	21359 X	21056	-0-	-303	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
11	20670 X	20333	-0-	-337	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
12	21359 X	20874	-0-	-485	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
01	21235 X	20872	-0-	-363	-0-	20872	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 (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	93806	X	85236	-0-	-8570	-0-	85236	3			N	-0-					-0-
09	90780	X	87348	-0-	-3432	-0-	87348	3			N	-0-					-0-
10	94333	X	87925	-0-	-6408	-0-	87925	3			N	-0-					-0-
11	91290	X	53576	-0-	-37714	-0-	53576	3			N	-0-					-0-
12	94333	X	78160	-0-	-16173	-0-	78160	3			N	-0-					-0-
*01	105676	X	105676	-0-	-0-	-0-	105676	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

08	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2022

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

08	21142	X	20866	-0-	-276	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	20554	-0-	-176	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
10	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	21473	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	20107	-0-	-623	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	20999	-0-	-236	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
*01	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	21612	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

08	6448	X	6012	-0-	-436	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5747	-0-	-373	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	6012	-0-	-48	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	5463	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4796	-0-	-394	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4528	-0-	-928	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4644	-0-	-812	-0-	4644	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	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2			N	-0-					-0-
09	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	19355	-0-	-1135	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	20398	-0-	-775	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	19885	-0-	-1288	-0-	19885	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

08	5115	X	1929	-0-	-3186	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	95	-0-	-4645	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	94	-0-	-4804	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	111	-0-	-4629	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	42	-0-	-2159	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	48	-0-	-1874	-0-	48	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

08	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
09	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
10	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	11110	-0-	-6590	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
12	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	17711	-0-	-579	-0-	17711	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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	14B2 EXT	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	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			Y	-0-				45
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	3			Y	-0-				45
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			Y	-0-				45
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	3			Y	-0-				45
*12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-				45
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			Y	-0-				44

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-				160
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-				160
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-				160
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			Y	-0-				160
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-				160
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3			Y	-0-				160

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	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	4406	2	29	9	Y	26				71
09	4620	X	3408	-0-	-1212	-0-	3406	2	2	9	Y	2				73
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5193	2	18	9	Y	16				89
11	4500	X	3995	-0-	-505	-0-	3995	2			Y	-0-				89
*12	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			Y	-0-				89
01	5208	X	4427	-0-	-781	-0-	4343	2	84	9	Y	76				165

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	9238	X	6356	-0-	-2882	-0-	6236	3	120	9	Y	109	175	1			119
09	7770	X	4139	-0-	-3631	-0-	4032	3	107	9	Y	97					216
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7915	3	145	9	Y	132	174	1			174
11	6510	X	5651	-0-	-859	-0-	5479	3	172	9	Y	156	184	1			146
*12	6665	X	5808	-0-	-857	-0-	186	1	5460	3	Y	147	179	1			114
							162	9									
01	8060	X	6714	-0-	-1346	-0-	47	1	6539	3	Y	116					230
							128	9									

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	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
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-			-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	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-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			Y	-0-	47	1			15
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					15
12	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	112 N	3	-0-	-109 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					-0-
*01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-62					N	29					150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -11																
09	120 N	93	-0-	-27 B	-51	69	3	24	9	N	22	114	1			58
10	62 N	106	-0-	44 B	-7	72	3	34	9	N	31					89
11	101 N	108	-0-	7 B	-0-	108	3			N	-0-					89
*12	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-					89
*01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	69	3	97	9	N	88					177

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

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

08	19893 R	19893	-0-	-0-	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
09	19454 R	19454	-0-	-0-	-0-	19454	3			N	-0-					-0-
10	20284 R	20284	-0-	-0-	-0-	20284	3			N	-0-					-0-
11	19647 R	19647	-0-	-0-	-0-	19647	3			N	-0-					-0-
12	20529	20417	-0-	-112	-0-	20417	3			N	-0-					-0-
01	20274 #	20213	-0-	-61	-0-	20213	3			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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	142	0			-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					288
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					288
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					288
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					288
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					288
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	1984	X	1037	-0-	-947	-0-	996	2	41	9	Y	37	124	1			81
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	130	119	1			92
*10	1984	X	838	-0-	-1146	-0-	792	2	46	9	Y	42	103	1			31
*11	1770	X	702	-0-	-1068	-0-	678	2	24	9	Y	22	43	1			10
12	1829	X	583	-0-	-1246	-0-	551	2	32	9	Y	29					39
01	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	1004	2	4	9	Y	4	31	1			12

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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., 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	7690	X	2626	-0-	-5064	-0-	2605	2	21	9	Y	19	62	1			41
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2203	2	86	9	Y	78	64	1			55
*10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1814	2	86	9	Y	78	75	1			58
*11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1970	2	162	9	Y	147	141	1			64
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1872	2	125	9	Y	114					178
*01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2227	2	11	9	Y	10	143	1			45

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

08	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					107
09	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					107
10	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					107
11	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14541	2	142	9	N	129	189	1			47
12	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	15485	2	45	9	N	41					88
*01	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	15593	2	28	9	N	25					113

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

08	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1204	2	54	9	N	49	183	1			68
09	1590 N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					68
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1494	2	79	9	N	72					140
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1180	2	55	9	N	50					190
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1450	2	78	9	N	71	188	1			73
01	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1153	2	41	9	N	37					110

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

08	682 N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					117
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					117
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					117
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					117
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					117
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	685	2	15	9	N	14					131

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	10199 #	10082	-0-	-117	-0-	10082	3		N	-0-			-0-
09	10054 R	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3		N	-0-			-0-
10	10199 #	9874	-0-	-325	-0-	9874	3		N	-0-			-0-
11	9870 #	9687	-0-	-183	-0-	9687	3		N	-0-			-0-
12	10823 R	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3		N	-0-			-0-
*01	10537 R	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 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-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	1		N	-0-			-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	1		N	-0-			-0-
10	2635 N	800	-0-	-1835	-0-	800	1		N	-0-			-0-
11	750 N	219	-0-	-531	-0-	219	1		N	-0-			-0-
12	1023 N	76	-0-	-947	-0-	76	1		N	-0-			-0-
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	1		N	-0-			-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

08	7657 X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2		N	-0-			-0-
09	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
10	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2		N	-0-			-0-
11	6630 X	646	-0-	-5984	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*12	7688 X	430	-0-	-7258	-0-	430	2		N	-0-			-0-
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-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-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

08	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	15270	2	1263	4	N	-0-			-0-
09	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	35378	2			N	-0-			-0-
10	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-			-0-
11	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-			-0-
*12	36549	X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	-0-			-0-
01	36549	X	-0-	-0-	-36549	-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-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

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-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-			-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-			-0-
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 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	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-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 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-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022

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

08	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					48
09	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					48
10	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					48
11	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					48
12	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					48
*01	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			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

08	7254	#	5067	-0-	-2187	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
09	7020	#	2499	-0-	-4521	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	5226	R	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
11	4860	#	4793	-0-	-67	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
*12	5204	R	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
01	5022	#	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
09	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
10	713 #	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
11	690 #	580	-0-	-110	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
12	713 #	628	-0-	-85	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 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	14B DENY	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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	558 #	471	-0-	-87	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

08	521 R	521	-0-	-0-	-0-	482	3	39	9	Y	35					78
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	447	3	101	9	Y	92					170
10	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					170
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	461	3			Y	-0-					170
*12	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					170
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					170

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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	8023	R	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
09	7682	R	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
10	8168	R	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	7865	R	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
12	7942	R	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
*01	7815	R	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	#	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

08	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1426	#	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1380	#	1188	-0-	-192	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1364	#	1195	-0-	-169	-0-	1195	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 #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

08	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
09	2340 #	2166	-0-	-174	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
10	2418 #	2291	-0-	-127	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
11	2340 #	2167	-0-	-173	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
12	2418 #	2162	-0-	-256	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
01	2418 #	2151	-0-	-267	-0-	2151	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	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

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-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

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-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-					40
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	19	1	528	2	N	-0-	40	0			-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1	535	2	N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	20	1	516	2	N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-

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

08	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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

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

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

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					4
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					-0-
09	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
10	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	19111	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
*01	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-954	-0-	286	2			N	-0-					2
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					2
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	N	5	4	8			3
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	2	9	9	N	8					11
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					11
01	1426	N	113	-0-	-1313	-0-	113	2			N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					4
09	750	N	542	-0-	-208	-0-	542	2			N	-0-					4
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					4
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					4
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			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	62403	X	51671	-0-	-10732	-0-	51367	2	304	9	N	276	368	1			172
09	60390	X	49131	-0-	-11259	-0-	48825	2	306	9	N	278	184	1	5	8	261
10	62403	X	51514	-0-	-10889	-0-	51500	2	14	9	N	13					274
*11	57240	X	50188	-0-	-7052	-0-	49769	2	419	9	N	381	557	1			98
*12	51677	X	51156	-0-	-521	-0-	51059	2	97	9	N	88	146	1	7	8	33
01	51677	X	51036	-0-	-641	-0-	50839	2	197	9	N	179	5	8			207

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

08	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

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

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

08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					17
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					17
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					17
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	588	2	119	9	N	108					125

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

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

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					21
10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14472	2	21	9	N	19	19	8			21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					21
01	14508	X	9900	-0-	-4608	-0-	9900	2			N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

08	14B2	EXT	13	-0-	13	142	13	2			N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					32
10	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					N	-0-					32
11	13	N	-0-	-0-	-13	-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

08	8370	X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2			N	-0-					6
09	8100	X	7946	-0-	-154	-0-	7946	2			N	-0-					6
10	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					6
11	8100	X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-					6
12	8277	X	8144	-0-	-133	-0-	8144	2			N	-0-					6
01	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

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

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			69
10	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2		N	-0-			69
11	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2		N	-0-			69
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			69
*01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-			69

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	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			11
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-			11
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			11
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-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 (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 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-					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-					37

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	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

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	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					7
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1828	2			N	-0-					7
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					7
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					7
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					7
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					7

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	3100	N	12297	-0-	9197	9197	12297	2			N	-0-					83
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	6197					N	-0-					83
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3097					N	-0-					83
11	3097	X	-0-	-0-	-3097	-0-					N	-0-					83
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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	2108	X	721	-0-	-1387	-0-	721	2			N	-0-					64
09	1830	X	509	-0-	-1321	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			64
10	1674	X	151	-0-	-1523	-0-	151	2			N	-0-					64
11	1470	X	830	-0-	-640	-0-	830	2			N	-0-					64
12	3100	N	3444	-0-	344	344	3030	2	414	9	N	376	376	8			64
*01	344	N	-0-	-0-	-344	-0-					N	79	79	8			64

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	3	3	8			46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

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	37231	X	31922	-0-	-5309	-0-	31920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	35520	X	29819	-0-	-5701	-0-	29817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	36704	X	29669	-0-	-7035	-0-	29658	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	35520	X	31477	-0-	-4043	-0-	31476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35340	X	29908	-0-	-5432	-0-	29908	2			N	-0-					-0-
01	31930	X	30728	-0-	-1202	-0-	30725	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

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

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9482	2	11	9	N	10	10	8			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					4
09	9210	X	9155	-0-	-55	-0-	9155	2			N	-0-					4
10	11842	X	8323	-0-	-3519	-0-	8323	2			N	-0-					4
11	11460	X	2816	-0-	-8644	-0-	2816	2			N	-0-					4
12	11842	X	2610	-0-	-9232	-0-	2610	2			N	-0-					4
01	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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	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

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	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					39
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					39
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					39
11	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10109	2	20	9	N	18	18	8			39
12	40016	X	40016	-0-	-0-	-0-	40009	2	7	9	N	6	6	8			39
*01	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26141	2	4	9	N	4	4	8			39

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 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	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

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

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

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					4
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					4
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4

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	35988 X	35988	-0-	-0-	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
09	27898 X	27898	-0-	-0-	-0-	27709	2	189	9	N	172	169	1	3	8	-0-
10	33890 X	33890	-0-	-0-	-0-	33880	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	34359 X	34359	-0-	-0-	-0-	34358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34922 X	34922	-0-	-0-	-0-	34919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	34946 X	34946	-0-	-0-	-0-	34819	2	127	9	N	115	112	1	3	8	-0-

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-					107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					80
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	1	8			80
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					80
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80

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-							56
09	3000	N	3947	-0-	947	947	3947	2			N	-0-							56
10	3100	N	35675	-0-	32575	33522	35654	2	21	9	N	19	19	8					56
11	3000	N	58340	-0-	55340	88862	57258	2	1082	9	N	984	743	1	9	8			288
*12	141508	X	52646	-0-	-88862	-0-	52356	2	290	9	N	264	375	1	11	8			166
*01	42302	X	42302	-0-	-0-	-0-	41898	2	404	9	N	367	352	1	5	8			176

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

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	26195	X	14040	-0-	-12155	-0-	14003	2	37	9	N	34					146
09	19680	X	12497	-0-	-7183	-0-	12473	2	24	9	N	22	112	1	4	8	52
10	20336	X	11602	-0-	-8734	-0-	11579	2	23	9	N	21					73
11	19680	X	10645	-0-	-9035	-0-	10593	2	52	9	N	47					120
12	16058	X	10134	-0-	-5924	-0-	10089	2	45	9	N	41	114	1			47
01	14043	X	9631	-0-	-4412	-0-	9584	2	47	9	N	43					90

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	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222

WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

08	217 X	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-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-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-				N	-0-			277
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			277
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			277
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			277
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			277
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			277

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	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 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 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-	73					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	7119	-0-	7119	39911	7118	3	1	9	N	1	1	8			163
09	14B2 EXT	6278	-0-	6278	46189	6184	3	94	9	N	85					248
10	51582 X	5393	-0-	-46189	-0-	5393	3			N	-0-					248
11	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					248
*12	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	-0-					248
01	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					248

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

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

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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					263
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					263
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					263
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					263
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					263
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					114
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					303

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

08	8954	X	3825	-0-	-5129	-0-	3715	3	110	9	N	100	3	1	1	8	942
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	27	1	8			968
							30	9									
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	4	N	144	1	0	139	1	971
							158	9					1	8			
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3405	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	968
*12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4363	3	12	9	Y	11					979
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					979

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					282
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 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	14B2	EXT	4721	-0-	4721	26141	4719	3	1	4	N	1	1	8			177
							1	9									
09	14B2	EXT	1030	-0-	1030	27171	1030	3			N	-0-					177
10	28088	X	917	-0-	-27171	-0-	917	3			N	-0-					177
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4010	3	1	9	Y	1	1	8			177
*12	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					177
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					177

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					220
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

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

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					295

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			N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			155
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19308			Y	NO RPT			155

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-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			187

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

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-			Y	-0-			29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			119

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15306 3	1 9	N	1	1 0		32
09	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9424 3	1 9	N	1	1 0		32
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			32
11	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-			Y	-0-			32
*12	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10401 3	1 9	Y	1	1 0		32
01	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			Y	NO RPT			32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			111

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

08	16957 X	7825	-0-	-9132	-0-	7825	3		N	-0-			273
09	16410 X	5322	-0-	-11088	-0-	5322	3		N	-0-			273
10	13392 X	6760	-0-	-6632	-0-	6760	3		N	-0-			273
11	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3		N	-0-			273
*12	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	3		N	-0-			273
01	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				N	NO RPT			273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			335
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			335
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			335
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

08	9362 X	8334	-0-	-1028	-0-	8334	3		N	-0-			22
09	9060 X	7819	-0-	-1241	-0-	7819	3		N	-0-			22
10	9362 X	7360	-0-	-2002	-0-	7360	3		N	-0-			22
11	9060 X	7118	-0-	-1942	-0-	7118	3		Y	-0-			22
12	9362 X	6512	-0-	-2850	-0-	6512	3		Y	-0-			22
01	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				Y	NO RPT			22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			300
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			300

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					156
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					156
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3354	3	1	4	N	57					213
							63	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					213
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					213
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					213

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

08	69781	X	30972	-0-	-38809	-0-	30972	2			N	-0-					71
09	94010	X	94010	-0-	-0-	-0-	94010	2			N	-0-					71
10	84515	X	84515	-0-	-0-	-0-	84515	2			N	-0-					71
11	67530	X	65839	-0-	-1691	-0-	65839	2			Y	-0-					71
12	44454	X	34673	-0-	-9781	-0-	34673	2			Y	-0-					71
01	69781	X	NO RPT	-0-	-69781	-0-					Y	NO RPT					71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					557
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					557
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					557
11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	3			N	-0-					557
*12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					557
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					557

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

08	9083	X	6003	-0-	-3080	-0-	6003	3			N	-0-					117
09	8790	X	2200	-0-	-6590	-0-	2200	3			N	-0-					117
10	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-					117
11	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					117
*12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					117
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					88
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	N	-0-					88
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					88
*12	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	2			N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 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	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_____ 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

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_____ 09/02/2018

GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

08	9362 X	6320	-0-	-3042	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
09	7080 X	19	-0-	-7061	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3			N	-0-					-0-
11	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
12	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6272	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10664 X	4616	-0-	-6048	-0-	4615	3	1	9	N	1	1	8			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					7
09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					7
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					7
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					7
12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					7
01	5487 X	4995	-0-	-492	-0-	4995	3			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-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 #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

08	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3		N	-0-			60
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3		N	-0-			60
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3		N	-0-			60
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3		N	-0-			60
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3		N	-0-			60
*01	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3		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	2139 X	2010	-0-	-129	-0-	2010	3		N	-0-			24
09	1950 X	1775	-0-	-175	-0-	1775	3		N	-0-			24
10	2015 X	1615	-0-	-400	-0-	1615	3		N	-0-			24
11	1890 X	1632	-0-	-258	-0-	1632	3		N	-0-			24
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			24
01	2015 X	1764	-0-	-251	-0-	1764	3		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	2046 N	1414	-0-	-632	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
09	1740 N	25	-0-	-1715	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3325	-0-	225	225	3325	3		N	-0-			-0-
11	2281 N	2056	-0-	-225	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
*01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-				N	-0-			-0-
09	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-				N	-0-			-0-
10	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3		N	-0-			-0-
11	11880 X	5863	-0-	-6017	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3		N	-0-			-0-
01	13733 X	5902	-0-	-7831	-0-	5902	3		N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

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

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
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-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

08	14B2 EXT	-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	-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

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

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	811	2	89	9	N	81	338	1			91
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	658	2	95	9	N	86					177
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	521	2	130	9	N	118					295
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	786	2	3	9	N	3					298
12	775 N	191	-0-	-584	-0-	172	2	19	9	N	17					315
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	724	2	64	9	N	58					373

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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	5332 X	4470	-0-	-862	-0-	4463	3	7	9	N	6					128
09	5160 X	4923	-0-	-237	-0-	4912	3	11	9	N	10					138
10	5332 X	5181	-0-	-151	-0-	5180	3	1	9	N	1					139
11	4980 X	4000	-0-	-980	-0-	3992	3	8	9	N	7					146
12	5146 X	4955	-0-	-191	-0-	4954	3	1	9	N	1					147
01	5177 X	4392	-0-	-785	-0-	4384	3	8	9	N	7					154

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	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1351	3	1	9	N	1					118
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	3	1	9	N	1					119
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					119
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					119
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			N	-0-					119
01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-					119

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3	N	-0-			-0-
09	3690 X	3589	-0-	-101	-0-	3589	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	3758	3	N	-0-			-0-
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3	N	-0-			-0-
12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3	N	-0-			-0-
*01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3	N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-			-0-
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
*01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

08	5456 X	5408	-0-	-48	-0-	5408	3	N	-0-			-0-
09	5280 X	5228	-0-	-52	-0-	5228	3	N	-0-			-0-
10	5425 X	5401	-0-	-24	-0-	5401	3	N	-0-			-0-
11	5250 X	5224	-0-	-26	-0-	5224	3	N	-0-			-0-
12	5425 X	5413	-0-	-12	-0-	5413	3	N	-0-			-0-
*01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

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	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
09	1830 X	5	-0-	-1825	-0-	5	4		N	-0-			-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
09	1170 X	3	-0-	-1167	-0-	3	4		N	-0-			-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

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

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

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 #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

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 #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

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 #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 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	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 #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

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 #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 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 #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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 #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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 #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

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 #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

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 #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

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 #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

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 #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 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 #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 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 #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 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 #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

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 #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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 #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

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 #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

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 #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 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 #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

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 #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 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 #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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 #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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 #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

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 #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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 #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 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 #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

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 #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 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 #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

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 #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

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 #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

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 #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 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 #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 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 #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 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 #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

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 #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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 #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

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

*02	131684	X	87662	-0-	-44022	-0-	87662	2	N	-0-			-0-
*03	134726	X	119524	-0-	-15202	-0-	119524	2	N	-0-			-0-
*04	133620	X	117875	-0-	-15745	-0-	117875	2	N	-0-			-0-
*05	138074	X	119625	-0-	-18449	-0-	119625	2	N	-0-			-0-
*06	133620	X	124069	-0-	-9551	-0-	124069	2	N	-0-			-0-
*07	121799	X	110347	-0-	-11452	-0-	110347	2	N	-0-			-0-
*08	121799	X	101425	-0-	-20374	-0-	101425	2	N	-0-			-0-
*09	131656	X	131656	-0-	-0-	-0-	131656	2	N	-0-			-0-
*10	128216	X	127454	-0-	-762	-0-	127454	2	N	-0-			-0-
*11	128515	X	128515	-0-	-0-	-0-	128515	2	N	-0-			-0-
12	136059	X	131501	-0-	-4558	-0-	131501	2	N	-0-			-0-
01	136059	X	122464	-0-	-13595	-0-	122464	2	N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

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 #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 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	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 #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

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 DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

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 #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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 #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

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 DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			136
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-			136
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-			136
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			136
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-			136
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			136

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

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

08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-					-0-
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2		N	-0-					-0-
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2		N	-0-					-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2		N	-0-					-0-
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2		N	-0-					-0-
01	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	2		N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

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

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					201
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					201
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-	117	1			84
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-					84
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					84
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					84

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					89
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2		N	-0-					89
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					89
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-					89
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-					89
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2		N	-0-					89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					25
09	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	1358	2			N	-0-					25
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					25
11	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	2			N	-0-					25
*12	2400	N	1303	-0-	-1097	-0-	1303	2			N	-0-					25
01	2542	N	1643	-0-	-899	-0-	1643	2			N	-0-					25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	450	N	85	-0-	-365	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

08	651	N	584	-0-	-67	-0-	562	2	22	9	Y	20					57
09	600	N	409	-0-	-191	-0-	406	2	3	9	Y	3					60
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3	9	Y	3					63
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	531	2	4	9	Y	4					67
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1					68
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2					70

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

08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					42
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					42
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					42
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					42
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					42
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 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	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

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-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
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-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	5053 X	4221	-0-	-832	-0-	4215	3	6	9	N	5			71
09	4410 X	2411	-0-	-1999	-0-	2405	3	6	9	N	5			76
10	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4161	3	8	9	N	7			83
11	4110 X	2740	-0-	-1370	-0-	2737	3	3	9	N	3			86
12	4216 X	3793	-0-	-423	-0-	3784	3	9	9	N	8			94
01	4216 X	4072	-0-	-144	-0-	4065	3	7	9	N	6			100

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
*07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					215
08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					215
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					215
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					215
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					215
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					215
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					215

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
*07	682 #	681	-0-	-1	-0-	667	2	14	9	Y	13					135
*08	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	970	2	36	9	Y	33					168
09	938 R	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	Y	22					190
10	809 R	809	-0-	-0-	-0-	781	2	28	9	Y	25					215
11	750 #	702	-0-	-48	-0-	596	2	106	9	Y	96	278	1			33
12	775 #	694	-0-	-81	-0-	641	2	53	9	Y	48					81
01	775 #	737	-0-	-38	-0-	704	2	33	9	Y	30					111

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
*07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					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-

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
*07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			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
*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-

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
*07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
*07	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

*07	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
09	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

*07	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	390	#	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	2			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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	5806	-0-	2806	2806	5806	3			N	-0-					-0-
12	2806	N	-0-	-0-	-2806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			N	-0-					-0-
09	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	3			N	-0-					-0-
10	24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	24651	3			N	-0-					-0-
11	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	3			N	-0-					-0-
12	22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	22894	3			N	-0-					-0-
*01	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	20255	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

08	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	794	-0-	-756	-0-	794	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
09	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	3			N	-0-					-0-
10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	690 X	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	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

08	97	69	-0-	-28	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	234	-0-	172	172	234	2			N	-0-					-0-
11	342 N	170	-0-	-172	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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

08	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					10
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					10
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					10
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					10
12	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					10
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					10

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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-			-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
*01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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-

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	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3723 3	19 9	Y	17			301
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2282 3	17 9	Y	15			316
10	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3099 3	11 9	Y	10			326
11	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2846 3	13 9	Y	12			338
12	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2807 3	29 9	Y	26			364
*01	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1978 3	14 9	Y	13			377

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	380 2	7 9	Y	6	5	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	194 2	4 9	Y	4	5	0	-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	259 2	6 9	Y	5	5	0	-0-
11	360 N	281	-0-	-79 B	-0-	277 2	4 9	Y	4	4	0	-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	693 2	6 9	Y	5	4	0	1
*01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	421 2	4 9	Y	4	4	0	1

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

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

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

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

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6254	5576	-0-	-678	-0-	5507	3	69	9	Y	63	76	1			20
09	4740	4896	-0-	156	156	4762	3	134	9	Y	122	55	1			87
10	6626	5684	-0-	-942	-0-	5565	3	119	9	Y	108	157	1			38
11	5160	5807	-0-	647	647	5694	3	113	9	Y	103	71	1			70
12	5332	6765	-0-	1433	2080	6600	3	165	9	Y	150	109	1			111
01	5332	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					111

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-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

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-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

10	0 W	137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					-0-
11	0 W	129	-0-	129	266	129	2			N	-0-					-0-
12	0 W	141	-0-	141	407	141	2			N	-0-					-0-
01	0 W	119	-0-	119	526	119	2			N	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 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

08	93 #	25	-0-	-68	-0-	24	2	1	9	N	1					30
09	90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					30
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					30
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					30
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	105	3	22	9	N	20					20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

08	682 #	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					17
09	630 #	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					17
10	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					17
11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					17
12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					17

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

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-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2401	2	165	9	Y	150	134	1			89
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2291	2	166	9	Y	151	134	1			106
10	2480 N	2362	-0-	-118	-0-	2210	2	152	9	Y	138	138	1			106
*11	2400 N	2188	-0-	-212	-0-	2055	2	133	9	Y	121	138	1			89
12	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2229	2	158	9	Y	144	138	1			95
01	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	1985	2	124	9	Y	113	138	1			70

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	378 N	378	-0-	-0-	-0-	341	3	37	9	Y	34	31	1			27
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	357	3	36	9	Y	33	33	1			27
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	378	3	40	9	Y	36	38	1			25
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	442	3	51	9	Y	46	46	1			25
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	509	3	51	9	Y	46	44	1			27
*01	3100 N	4169	-0-	1069	1069	4112	3	57	9	Y	52	56	1			23

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

08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	Y	38	33	1			26
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1145	2	42	9	Y	38	34	1			30
10	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1104	2	37	9	Y	34	34	1			30
*11	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	1027	2	33	9	Y	30	34	1			26
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1114	2	40	9	Y	36	34	1			28
01	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	993	2	31	9	Y	28	35	1			21

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

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

08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCM WATER, LLC 758383
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	1519 X	1440	-0-	-79	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
09	1470 X	1325	-0-	-145	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
10	1519 X	1364	-0-	-155	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
11	1440 X	1240	-0-	-200	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
12	1488 X	1252	-0-	-236	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
01	1426 X	1197	-0-	-229	-0-	1197	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

08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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	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	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

08	713 #	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
10	775 #	696	-0-	-79	-0-	696	3		N	-0-			-0-
11	690 #	677	-0-	-13	-0-	677	3		N	-0-			-0-
12	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
01	775 #	661	-0-	-114	-0-	661	3		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11	600 #	563	-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-			-0-
12	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
*01	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11	600 #	563	-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-			-0-
12	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
*01	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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	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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
APACHE CORPORATION 027200
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-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

08	2356	#	2237	-0-	-119	-0-	2234	3	3	9	Y	3				138
09	2280	#	2147	-0-	-133	-0-	2139	3	8	9	Y	7				145
10	2356	#	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			Y	-0-				145
11	2280	#	1966	-0-	-314	-0-	1966	3			Y	-0-				145
12	2232	#	1621	-0-	-611	-0-	1610	3	11	9	Y	10				155
01	2232	#	1859	-0-	-373	-0-	1846	3	13	9	Y	12	95	1		72

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

08	3720	#	1984	-0-	-1736	-0-	1984	3			Y	-0-				20
09	3600	#	2825	-0-	-775	-0-	2824	3	1	9	Y	1				21
10	3720	#	1570	-0-	-2150	-0-	1570	3			Y	-0-				21
11	3778	R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-				21
12	1984	#	1062	-0-	-922	-0-	1061	3	1	9	Y	1				22
*01	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	3429	3	4	9	Y	4	15	1		11

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

08	13485	#	3542	-0-	-9943	-0-	3541	3	1	9	Y	1	1	1		201
09	16653	R	16653	-0-	-0-	-0-	16635	3	18	9	Y	16	19	1		198
10	14787	#	11065	-0-	-3722	-0-	11045	3	20	9	Y	18	17	1		199
11	16230	R	16230	-0-	-0-	-0-	16208	3	22	9	Y	20	23	1		196
12	15097	#	14744	-0-	-353	-0-	14723	3	21	9	Y	19	19	1		196
01	15097	#	14022	-0-	-1075	-0-	13997	3	25	9	Y	23	23	1		196

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

08	16120 #	2337	-0-	-13783	-0-	2336	3	1	9	N	1					1
09	20612 R	20612	-0-	-0-	-0-	20602	3	10	9	N	9	10	1			-0-
10	17515 #	15341	-0-	-2174	-0-	15331	3	10	9	N	9	8	1			1
11	21722 R	21722	-0-	-0-	-0-	21722	3			N	-0-					1
*12	25344 R	25344	-0-	-0-	-0-	25344	3			N	-0-					1
*01	24323 R	24323	-0-	-0-	-0-	24312	3	11	9	N	10	10	1			1

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

10	DELQ PR	622	-0-	622	622	622	3			N	-0-					-0-
11	6404 R	5782	-0-	-622	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
*12	DELQ PR	5227	-0-	5227	5227	5227	3			N	-0-					-0-
*01	10618 R	5391	-0-	-5227	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
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-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
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
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-			151
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			151
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-			151
11	1920 N	999	-0-	-921	-0-	999	2		Y	-0-			151
12	1674 N	892	-0-	-782	-0-	892	2		Y	-0-			151
01	1581 N	393	-0-	-1188	-0-	393	2		Y	-0-			151

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
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	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-

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			11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

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			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

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

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			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13	107	13	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	119	12	3		Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

08	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-		-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		Y	-0-		-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-		-0-
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3		Y	-0-		-0-
01	1023	N	348	-0-	-675	-0-	348	3		Y	-0-		-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	1230 N	498	-0-	-732	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			Y	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

08	9021 X	496	-0-	-8525	-0-	496	3			Y	-0-	111	1			10
09	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8732	3	84	9	Y	76					86
10	9021 X	6592	-0-	-2429	-0-	6539	3	53	9	Y	48	102	1			32
11	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8615	3	45	9	Y	41					73
12	9114 X	8990	-0-	-124	-0-	8887	3	103	9	Y	94					167
*01	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9080	3	133	9	Y	121	150	1			138

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

08	2294 X	335	-0-	-1959	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
12	2666 N	2276	-0-	-390	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

08	558 N	189	-0-	-369	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*12	651 N	263	-0-	-388	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

08	1209 N	70	-0-	-1139	-0-	70	3			Y	-0-					48
09	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			Y	-0-					48
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					48
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					48
12	1085 N	853	-0-	-232	-0-	853	3			Y	-0-					48
01	1085 N	831	-0-	-254	-0-	831	3			Y	-0-					48

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	70	-0-	-767	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	56					123
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	57					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	166	1			75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	170	1			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					128

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

08	DLQ G-10		730	-0-	730	2037	730	2			Y	-0-					-0-
09	2744	N	707	-0-	-2037	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

08	DLQ G-10		719	-0-	719	2170	719	2			Y	-0-					-0-
09	2900	N	855	-0-	-2045	125	855	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	57	-0-	-125	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

08	2976	X	1213	-0-	-1763	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1294	-0-	-1586	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	94	-0-	-2882	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	951	-0-	-692	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
09	1470 N	1008	-0-	-462	-0-	1008	2		Y	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	1116	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2234	1118	2		Y	-0-			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 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	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

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

LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 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	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	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-

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

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

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

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-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

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

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

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

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		19
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-		19
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-		19
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-		19
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-		19
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-		19

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
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-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			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	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			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	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

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

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 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	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 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	3100	N	2955	-0-	-145	164	2955	2			N	-0-					-0-
09	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 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	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	75	-0-	75	420	75	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	429	-0-	429	849	429	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	420	-0-	420	1269	420	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	437	-0-	437	1706	437	2		Y	-0-			-0-
*01	2115 N	409	-0-	-1706	-0-	409	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

08	899 N	49	-0-	-850	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

08	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

08	1023 N	5	-0-	-1018	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1	-0-	-1079	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

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	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			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	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

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

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990

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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	12	10	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	24	-0-	24	36	24	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2021

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

08	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
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-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 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-

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-

XTO ENERGY INC. 945936
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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					267
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					267
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	87	1	101	3	N	-0-					267
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	84	1	96	3	N	15					282
						17	9									
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	87	1	121	3	N	38	165	1			155
						42	9									
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	123	3	N	27					182
						30	9									

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
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-

XTO ENERGY INC. 945936
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	279 #	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3			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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

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

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

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

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

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

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	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

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

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2393 N	2393	-0-	-0-	B	-0-	2362	3	31	9	Y	28	28	1			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020 N	323	-0-	-697	B	-0-	293	3	30	9	Y	27	27	1			30
10	1054 N	313	-0-	-741	B	-0-	283	3	30	9	Y	27	28	1			29
11	1590 N	239	-0-	-1351	B	-0-	202	3	37	9	Y	34	33	1			30
12	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	315	3	53	9	Y	48	48	1			30
01	310 N	94	-0-	-216	B	-0-	36	3	58	9	Y	53	54	1			29

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 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	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-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	2937	-0-	2937	B	2937	507	3	2430	9	N	2209	2204	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2937																	
09	14B2 EXT	5819	-0-	5819	B	8756	2155	3	3664	9	N	3331	3308	1			28
10	1944	5815	-0-	3871	B	12627	1968	3	3847	9	N	3497	3525	1			-0-
11	2131	5645	-0-	3514	B	16141	1948	3	3697	9	N	3361	3277	1			84
12	1991	5555	-0-	3564	B	19705	1937	3	3618	9	N	3289	3276	1			97
01	1984	6164	-0-	4180	B	23885	2093	3	4071	9	N	3701	3770	1			28

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N 145	-0-	-320	B	-0-	26	3	119	9	N	108	104	1			94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N 388	-0-	-152	B	-0-	294	3	94	9	N	85	91	1			88
10	496	N 378	-0-	-118	B	-0-	288	3	90	9	N	82	69	1			101
11	506	N 506	-0-	-0-	B	-0-	411	3	95	9	N	86	80	1			107
12	403	N 379	-0-	-24	B	-0-	322	3	57	9	N	52	44	1			115
*01	480	N 480	-0-	-0-	B	-0-	395	3	85	9	N	77	79	1			113

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

08	930	N 556	-0-	-374	B	-0-	99	3	457	9	N	415	401	1			77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1838	N 1838	-0-	-0-	B	-0-	1369	3	469	9	N	426	458	1			45
10	1758	N 1758	-0-	-0-	B	-0-	1282	3	476	9	N	433	370	1			108
11	2086	N 2086	-0-	-0-	B	-0-	1543	3	543	9	N	494	461	1			141
*12	1477	N 1477	-0-	-0-	B	-0-	1075	3	402	9	N	365	310	1			196
*01	1671	N 1671	-0-	-0-	B	-0-	1219	3	452	9	N	411	424	1			183

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

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-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

08	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27	N 27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					89
10	62	N 62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					89
11	106	N 106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					89
12	64	N 64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					89
*01	103	N 103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					89

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
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	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*01	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2		N	-0-			-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

08	1271 N	200	-0-	-1071 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	178	-0-	-1052 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	955	-0-	-347 B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
*12	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
01	961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	965	3		N	-0-			157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3		N	-0-			157
10	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941	3		N	-0-			157
11	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3		N	-0-			157
12	961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877	3		N	-0-			157
01	930 N	858	-0-	-72 B	-0-	858	3		N	-0-			157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4290 N	4290	-0-	-0- B	-0-	4290	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3		N	-0-			-0-
10	4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	3		N	-0-			-0-
11	3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
12	3224 N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
*01	3976 N	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 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-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 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	8618	8805	-0-	187 B	7697	8805	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7697													
09	8920	2150	-0-	-6770 B	927	2150	3		N	-0-			-0-
10	8618 #	-0-	-0-	-8618 B	-7691				N	-0-			-0-
11	8520 #	9298	-0-	778 B	-6913	9298	3		N	-0-			-0-
12	8804 #	8682	-0-	-122 B	-7035	8682	3		N	-0-			-0-
01	8804 #	9063	-0-	259 B	-6776	9063	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 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	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3		N	-0-			-0-
10	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
11	3198 N	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3		N	-0-			-0-
12	3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3		N	-0-			-0-
01	3007 N	2799	-0-	-208 B	-0-	2799	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	70	-0-	-350 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4215 N	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4290 N	4248	-0-	-42 B	-0-	4248	3		N	-0-			-0-
10	4515 N	4515	-0-	-0- B	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
11	4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	4179	3		N	-0-			-0-
12	4402 N	4235	-0-	-167 B	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
01	4526 N	4253	-0-	-273 B	-0-	4253	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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

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-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3		Y	-0-			56
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		Y	-0-			56
11	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3		Y	-0-			56
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		Y	-0-			56
01	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3		Y	-0-			56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

08	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3		Y	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	723	-0-	-87 B	-0-	723	3		Y	-0-			63
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3		Y	-0-			63
11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		Y	-0-			63
12	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		Y	-0-			63
*01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		Y	-0-			63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9920	N	8965	-0-	-955	B	21213	8965	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21213													
09	9600	N	8614	-0-	-986	B	20227	8614	3	Y	-0-		-0-
10	9920	N	8543	-0-	-1377	B	18850	8543	3	Y	-0-		-0-
11	9000	N	8038	-0-	-962	B	17888	8038	3	Y	-0-		-0-
12	9300	N	7733	-0-	-1567	B	16321	7733	3	Y	-0-		-0-
*01	9300	N	8597	-0-	-703	B	15618	8597	3	Y	-0-		-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

08	3	N	1	-0-	-2	B	-225	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -225													
09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-225			N	-0-		-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-225			N	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-225			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225			N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

08	5456	12611	-0-	7155	B	262714	12611	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 262714													
09	5280	12418	-0-	7138	B	269852	12418	3	N	-0-		-0-
10	5456	12750	-0-	7294	B	277146	12750	3	N	-0-		-0-
11	5280	8696	-0-	3416	B	280562	8696	3	N	-0-		-0-
12	5456	6962	-0-	1506	B	282068	6962	3	N	-0-		-0-
01	5456	6112	-0-	656	B	282724	6112	3	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

08	5456	5742	-0-	286	B	124601	5742	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124601													
09	5280	5352	-0-	72	B	124673	5352	3	N	-0-		-0-
10	5456	5066	-0-	-390	B	124283	5066	3	N	-0-		-0-
11	5280	5276	-0-	-4	B	124279	5276	3	N	-0-		-0-
12	5456	5126	-0-	-330	B	123949	5126	3	N	-0-		-0-
01	5456	4384	-0-	-1072	B	122877	4384	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
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	5549	10491	-0-	4942	B	356756	10491	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 356756														
09	5370	10509	-0-	5139	B	361895	10509	3		N	-0-			-0-
10	5549	10373	-0-	4824	B	366719	10373	3		N	-0-			-0-
11	5370	9915	-0-	4545	B	371264	9915	3		N	-0-			-0-
12	5549	7943	-0-	2394	B	373658	7943	3		N	-0-			-0-
01	5549	8439	-0-	2890	B	376548	8439	3		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

08	3230 R	3230	-0-	-0-	B	-0-	3230	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3060 #	2965	-0-	-95	B	-95	2965	3		N	-0-			-0-
10	3162 #	2963	-0-	-199	B	-294	2963	3		N	-0-			-0-
11	3060 #	2930	-0-	-130	B	-424	2930	3		N	-0-			-0-
12	3162 #	2739	-0-	-423	B	-847	2739	3		N	-0-			-0-
01	3162 #	2363	-0-	-799	B	-1646	2363	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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 #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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 #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1630				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -610 CANCELLED UNDERAGE -> -1020														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-
12	T. A.	360	-0-	360	B	-250	360	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	156	-0-	156	B	-94	156	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1661				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -610 CANCELLED UNDERAGE -> -1051														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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 #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 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	62 #	37	-0-	-25	B	-1183	37	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -517 CANCELLED UNDERAGE -> -666													
09	60 #	30	-0-	-30	B	-547	30	3	N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	B	-554	24	3	N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	B	-567	17	3	N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	B	-571	27	3	N	-0-			-0-
01	31 #	35	-0-	4	B	-567	35	3	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	992 #	721	-0-	-271	B	-3231	721	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -2776													
09	960 #	588	-0-	-372	B	-827	588	3	N	-0-			-0-
10	806 #	465	-0-	-341	B	-1168	465	3	N	-0-			-0-
11	780 #	332	-0-	-448	B	-1616	332	3	N	-0-			-0-
*12	3705 R	5321	-0-	1616	B	-0-	5321	3	N	-0-			-0-
01	713 #	675	-0-	-38	B	-38	675	3	N	-0-			-0-

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	124 #	92	-0-	-32	B	-9586	92	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2853 CANCELLED UNDERAGE -> -6733													
09	120 #	75	-0-	-45	B	-2898	75	3	N	-0-			-0-
10	93 #	60	-0-	-33	B	-2931	60	3	N	-0-			-0-
11	90 #	43	-0-	-47	B	-2978	43	3	N	-0-			-0-
12	93 #	67	-0-	-26	B	-3004	67	3	N	-0-			-0-
01	93 #	86	-0-	-7	B	-3011	86	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154 #	4161	-0-	7 B	-279	4161	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -279													
09	4020 #	3391	-0-	-629 B	-908	3391	3		N	-0-			-0-
10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-2376	2686	3		N	-0-			-0-
11	4020 #	1918	-0-	-2102 B	-4478	1918	3		N	-0-			-0-
12	4154 #	3008	-0-	-1146 B	-5624	3008	3		N	-0-			-0-
01	4154 #	3892	-0-	-262 B	-5886	3892	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

08	93 #	56	-0-	-37 B	-3221	56	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -250 CANCELLED UNDERAGE -> -2971													
09	90 #	45	-0-	-45 B	-295	45	3		N	-0-			-0-
10	62 #	36	-0-	-26 B	-321	36	3		N	-0-			-0-
11	60 #	26	-0-	-34 B	-355	26	3		N	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-377	40	3		N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10 B	-387	52	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

08	1922 #	1769	-0-	-153 B	-2725	1769	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2725													
09	1860 #	1666	-0-	-194 B	-2919	1666	3		Y	-0-			-0-
10	899 #	1609	-0-	710 B	-2209	1609	3		Y	-0-			-0-
11	1650 #	1523	-0-	-127 B	-2336	1523	3		Y	-0-			-0-
12	1705 #	1485	-0-	-220 B	-2556	1485	3		Y	-0-			-0-
01	1705 #	1560	-0-	-145 B	-2701	1560	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

08	4247 #	4156	-0-	-91 B	-11674	4156	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4820 CANCELLED UNDERAGE -> -6854													
09	3960 #	3998	-0-	38 B	-4782	3998	3		Y	-0-			-0-
10	2697 #	4099	-0-	1402 B	-3380	4099	3		Y	-0-			-0-
11	3990 #	3873	-0-	-117 B	-3497	3873	3		Y	-0-			-0-
12	4123 #	3858	-0-	-265 B	-3762	3858	3		Y	-0-			-0-
01	4123 #	3207	-0-	-916 B	-4678	3207	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

08	3286 #	2285	-0-	-1001 B	-1482	2285	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1482													
09	3180 #	1912	-0-	-1268 B	-2750	1912	3		Y	-0-			-0-
10	2883 #	1807	-0-	-1076 B	-3826	1807	3		Y	-0-			-0-
11	2550 #	1570	-0-	-980 B	-4806	1570	3		Y	-0-			-0-
12	2635 #	1568	-0-	-1067 B	-5873	1568	3		Y	-0-			-0-
01	2294 #	1862	-0-	-432 B	-6305	1862	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -310 CANCELLED UNDERAGE -> -3684													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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	5456	4757	-0-	-699	B	29209	4757	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 29209														
09	5280	4825	-0-	-455	B	28754	4825	3		Y	-0-			-0-
10	5456	3444	-0-	-2012	B	26742	3444	3		Y	-0-			-0-
11	5280	2920	-0-	-2360	B	24382	2920	3		Y	-0-			-0-
12	5456	2399	-0-	-3057	B	21325	2399	3		Y	-0-			-0-
*01	5456	2244	-0-	-3212	B	18113	2244	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

08	3726 R	1485	-0-	-2241	B	-0-	1485	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1585 R	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3		Y	-0-			-0-
10	1905 R	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905	3		Y	-0-			-0-
11	1496 R	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3		Y	-0-			-0-
12	1643 #	1193	-0-	-450	B	-450	1193	3		Y	-0-			-0-
01	1891 #	1116	-0-	-775	B	-1225	1116	3		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	783 R	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 #	674	-0-	-76	B	-76	674	3		Y	-0-			-0-
10	775 #	690	-0-	-85	B	-161	690	3		Y	-0-			-0-
11	750 #	667	-0-	-83	B	-244	667	3		Y	-0-			-0-
12	775 #	673	-0-	-102	B	-346	673	3		Y	-0-			-0-
01	775 #	751	-0-	-24	B	-370	751	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

08	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
11	390 #	310	-0-	-80	B	-80	310	3		Y	-0-			-0-
12	434 #	255	-0-	-179	B	-259	255	3		Y	-0-			-0-
01	434 #	238	-0-	-196	B	-455	238	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1801		CANCELLED UNDERAGE ->	-5695											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1801					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1801					Y	-0-					-0-
11	0 #	649	-0-	649 B	-1152	649	3			Y	-0-					-0-
12	14 R	1166	-0-	1152 B	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
*01	1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

08	2365 R	2492	-0-	127 B	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	2549 R	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
10	2325 #	1924	-0-	-401 B	-401	1924	3			Y	-0-					-0-
11	2400 #	1631	-0-	-769 B	-1170	1631	3			Y	-0-					-0-
12	2635 #	1340	-0-	-1295 B	-2465	1340	3			Y	-0-					-0-
01	2635 #	1254	-0-	-1381 B	-3846	1254	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

08	93 #	76	-0-	-17 B	-6272	76	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1240		CANCELLED UNDERAGE ->	-5032											
09	90 #	296	-0-	206 B	-1034	296	3			Y	-0-					-0-
10	659 R	1693	-0-	1034 B	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
11	1435 R	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
12	1179 R	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
01	1705 #	1103	-0-	-602 B	-602	1103	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

08	1054 #	923	-0-	-131 B	-473	923	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-473														
09	1020 #	853	-0-	-167 B	-640	853	3			Y	-0-					-0-
10	961 #	891	-0-	-70 B	-710	891	3			Y	-0-					-0-
11	930 #	847	-0-	-83 B	-793	847	3			Y	-0-					-0-
12	961 #	887	-0-	-74 B	-867	887	3			Y	-0-					-0-
01	930 #	989	-0-	59 B	-808	989	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2											
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 #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

08	2015 #	2419	-0-	404 B	-95	1560	3	859	9	Y	781	878	1			318
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-95														
09	1950 #	2037	-0-	87 B	-8	1512	3	525	9	Y	477	538	1			257
10	2015 #	960	-0-	-1055 B	-1063	577	3	383	9	Y	348	345	1			260
11	900 #	516	-0-	-384 B	-1447	145	3	371	9	Y	337	365	1			232
12	930 #	339	-0-	-591 B	-2038	13	3	326	9	Y	296	365	1			163
01	930 #	306	-0-	-624 B	-2662	13	3	293	9	Y	266	183	1			246

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	93 #	31	-0-	-62	B	-62	31	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -62														
09	90 #	31	-0-	-59	B	-121	31	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	B	-214				Y	-0-			-0-
11	60 #	5	-0-	-55	B	-269	5	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	4	-0-	-58	B	-327	4	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	17	-0-	-14	B	-341	17	3		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -390														
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 #: 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	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-330			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -330													
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-

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-			808
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			808
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	507	1	301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301

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-

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	3255 #	3347	-0-	92	B	-298	3347	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -298													
09	3150 #	3431	-0-	281	B	-17	3431	3	N	-0-			-0-
10	3255 #	2694	-0-	-561	B	-578	2694	3	N	-0-			-0-
11	3150 #	2284	-0-	-866	B	-1444	2284	3	N	-0-			-0-
12	3255 #	1876	-0-	-1379	B	-2823	1876	3	N	-0-			-0-
01	3255 #	1755	-0-	-1500	B	-4323	1755	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			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

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
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225

CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

08	DLQ G-10	116	-0-	116	338	116	3			Y	-0-					-0-
09	437 N	99	-0-	-338	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

08	DLQ G-10	76	-0-	76	271	5	1	36	3	Y	32	30	1			7
						35	9									
09	343 N	72	-0-	-271	-0-	9	1	30	3	Y	30	28	1			9
						33	9									
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	38	40	1			7
						42	9									
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	34	32	1			9
						37	9									
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	24	27	1			6
						26	9									
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	15	18	1			3
						17	9									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	3255 X	1492	-0-	-1763	-0-	560	1	932	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	1832	-0-	-1768	-0-	560	1	1272	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	17	-0-	-3703	-0-	5	1	12	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	13	-0-	-3587	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	805	-0-	-2078	-0-	805	2			N	-0-			-0-
*01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	310	1	2178	2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

08	1829 N	1172	-0-	-657	-0-	560	1	612	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1395	-0-	-375	-0-	560	1	835	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	13	-0-	-1816	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	11	-0-	-1129	-0-	5	1	6	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	529	-0-	-928	-0-	529	2			N	-0-			-0-
*01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1430	2	N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

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	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			115
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

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

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

08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	646	3	131	9	N	119					229
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	488	3	111	9	N	101	159	1			171
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	601	3	111	9	N	101	165	1			107
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	102					209
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	590	3	117	9	N	106	175	1			140
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	537	3	130	9	N	118	159	1			99

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

08	527 #	493	-0-	-34	-0-	483	2	10	9	Y	9	167	1			30
09	420 #	314	-0-	-106	-0-	300	2	14	9	Y	13					43
10	434 #	298	-0-	-136	-0-	283	2	15	9	Y	14					57
11	480 #	394	-0-	-86	-0-	385	2	9	9	Y	8					65
12	496 #	426	-0-	-70	-0-	412	2	14	9	Y	13					78
01	496 #	391	-0-	-105	-0-	381	2	10	9	Y	9					87

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

08	1271 #	982	-0-	-289	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	1230 #	700	-0-	-530	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	1271 #	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	1050 #	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	1085 #	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	1116 #	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

08	961 #	600	-0-	-361	-0-	596	2	4	9	Y	4					134
09	840 #	535	-0-	-305	-0-	527	2	8	9	Y	7					141
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					142
11	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					142
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3					145
*01	921 R	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	Y	8					153

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

08	3100 #	2917	-0-	-183	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
09	3000 #	1942	-0-	-1058	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
10	3100 #	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
11	3000 #	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
12	3100 #	2894	-0-	-206	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
*01	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	220	165	1	93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	209	184	1	118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	217	183	1	152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	186	308	1	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204	187	1	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150			197

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 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-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2		N	-0-			149
*09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6121	2	9 9	N	8	8	8	149
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2		N	-0-			149
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-			149
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-			149
*01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		N	-0-			149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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	11501	X	10533	-0-	-968	-0-	10532	2	1	9	N	1					44
*09	11130	X	9510	-0-	-1620	-0-	9497	2	13	9	N	12	12	8			44
10	11501	X	9527	-0-	-1974	-0-	9524	2	3	9	N	3					47
11	11130	X	8924	-0-	-2206	-0-	8924	2			N	-0-					47
12	10540	X	8870	-0-	-1670	-0-	8870	2			N	-0-					47
01	10540	X	8649	-0-	-1891	-0-	8649	2			N	-0-					47

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
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
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
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	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	3	1	9	N	1	1	8			93
09	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3556	3			N	-0-					93
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					93
11	3510	X	3488	-0-	-22	-0-	3488	3			N	-0-					93
*12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					93
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					93

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	59	7			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	560	1	104	2	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	80	1	77	2	N	-0-					-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 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	1426	X	370	-0-	-1056	-0-	370	2			N	-0-	5	7			-0-
09	1140	X	821	-0-	-319	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1633	2	46	9	N	42					42
12	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-					42
*01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					48

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	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3848	-0-	-52	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3132	-0-	-1022	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	930	1	4186	2	N	-0-					-0-
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	90	1	4183	2	N	-0-					-0-

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	8370	X	8023	-0-	-347	-0-	8023	2			N	-0-					37
09	8100	X	6213	-0-	-1887	-0-	6213	2			N	-0-					37
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					37
11	8100	X	6409	-0-	-1691	-0-	6409	2			N	-0-					37
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					37
01	8370	X	6392	-0-	-1978	-0-	6392	2			N	-0-					37

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
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	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
*12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70060	X	64139	-0-	-5921	-0-	64043	2	96	9	N	87	169	1	6	8	145
09	64230	X	55477	-0-	-8753	-0-	55423	2	54	9	N	49					194
10	67103	X	67103	-0-	-0-	-0-	67024	2	79	9	N	72	170	1			96
11	64680	X	60348	-0-	-4332	-0-	60289	2	59	9	N	54					150
12	66836	X	31620	-0-	-35216	-0-	31580	2	40	9	N	36					186
01	67115	X	42310	-0-	-24805	-0-	42234	2	76	9	N	69					255

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15817	-0-	-830	-0-	15814	2	3	9	N	3					222
09	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16148	2	35	9	N	32	169	1			85
10	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15892	2	17	9	N	15					100
11	15300	X	14972	-0-	-328	-0-	14960	2	12	9	N	11					111
12	16709	X	15507	-0-	-1202	-0-	15497	2	10	9	N	9					120
01	16709	X	14728	-0-	-1981	-0-	14728	2			N	-0-					120

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

08	8711	X	8424	-0-	-287	-0-	8424	3			N	-0-					30
09	8310	X	8054	-0-	-256	-0-	8054	3			N	-0-					30
10	8587	X	8324	-0-	-263	-0-	8324	3			N	-0-					30
11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	3			N	-0-					30
12	8432	X	8282	-0-	-150	-0-	8282	3			N	-0-					30
01	8432	X	8199	-0-	-233	-0-	8199	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

08	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2787	2			N	-0-					162
09	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	2560	2			N	-0-					162
10	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	2785	2			N	-0-					162
11	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	2685	2			N	-0-					162
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					162
01	2790	N	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

08	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	837	1	20189	3	N	19					86
							21	9									
09	14670	X	13194	-0-	-1476	-0-	513	1	12673	3	N	7	6	8			87
							8	9									
10	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	648	1	18111	3	N	10					97
							11	9									
11	20370	X	16852	-0-	-3518	-0-	567	1	16157	3	N	116	178	1	4	8	31
							128	9									
12	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	729	1	23547	3	N	18					49
							20	9									
01	21049	X	17048	-0-	-4001	-0-	648	1	16383	3	N	15					64
							17	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

08	14B2 EXT		62	-0-	62	62	21	3	1	4	N	36	43	7			-0-
							40	9									
09	14B2 EXT		25	-0-	25	87	25	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		29	-0-	29	116	29	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11	-0-	11	127	11	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777

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

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

08	35774	X	35774	-0-	-0-	-0-	35774	2			N	-0-					-0-
09	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	34700	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	35154	-0-	-0-	-0-	35154	2			N	-0-					-0-
11	34043	X	34043	-0-	-0-	-0-	34022	2	21	9	N	19	7	8			12
*12	35935	X	35935	-0-	-0-	-0-	930	1	35005	2	N	-0-					12
*01	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	67	1	34003	2	N	268					280
							295	9									

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-	19	7			-0-
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
*01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	91	1	4584	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

08	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-	154	7			-0-
09	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12905	2	1	9	N	1					1
10	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11175	2	15	9	N	14					15
11	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					15
*12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	930	1	23978	2	N	-0-					15
*01	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	90	1	15851	2	N	166					181
							183	9									

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

08	10416	X	9907	-0-	-509	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
11	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
*12	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	930	1	12724	2	N	-0-					-0-
*01	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	90	1	9886	2	N	180					180
							198	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

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

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 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-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

08	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-			-0-
09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
10	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
11	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
*12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	930	1	6924	2	N	-0-			-0-
*01	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	90	1	6907	2	N	-0-			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-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

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

08	2697 #	2335	-0-	-362	-0-	2335	2			N	-0-			136
09	2490 #	2284	-0-	-206	-0-	2284	2			N	-0-			136
10	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			136
11	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			136
12	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			136
*01	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-			136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			65
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			65
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			65
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			65
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-			65
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1415	-0-	1415	1415	1412	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	T. A.	1454	-0-	1454	2869	310	1	1141	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
01	T. A.	1202	-0-	1202	4071	310	1	889	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	10174	6234	-0-	-3940	-0-	6234	2	N	-0-			-0-
09	10494	6357	-0-	-4137	-0-	6357	2	N	-0-			-0-
10	7370	4832	-0-	-2538	-0-	4832	2	N	-0-			-0-
11	6966	4593	-0-	-2373	-0-	4593	2	N	-0-			-0-
12	4258	3276	-0-	-982	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
01	2294	37	-0-	-2257	-0-	37	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

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

08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3668	3	21 9	N	19		212
09	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3527	3	26 9	N	24		236
10	3999 X	3023	-0-	-976	-0-	3010	3	13 9	N	12		248
11	3870 X	3375	-0-	-495	-0-	3354	3	21 9	N	19		267
12	3999 X	3772	-0-	-227	-0-	3742	3	30 9	N	27		294
01	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3509	3	21 9	N	19		313

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

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

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	9 N	-0-	-0-	-9	-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

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1515	3	407	9	N	370	374	1			62
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1720	3	338	9	N	307	329	1			40
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1445	3	365	9	N	332	174	1			198
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1533	3	36	9	N	33	179	1			52
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1513	3	374	9	N	340	362	1			30
*01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2151	3	276	9	N	251	182	1			99

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					155
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					155
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					155
01	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 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	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-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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-

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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

08	496 #	396	-0-	-100	-0-	327	3	69	9	Y	63	59	1			16
09	480 #	310	-0-	-170	-0-	229	3	81	9	Y	74	82	1			8
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	444	3	83	9	Y	75	74	1			9
11	529 R	529	-0-	-0-	-0-	449	3	80	9	Y	73	68	1			14
*12	629 R	629	-0-	-0-	-0-	523	3	106	9	Y	96	98	1			12
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					12

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20386	-0-	-10800	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
09	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	27218	2			N	-0-					-0-
10	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	28827	2			N	-0-					-0-
11	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	26643	2			N	-0-					-0-
12	28117 X	27391	-0-	-726	-0-	27391	2			N	-0-					-0-
01	28830 X	27723	-0-	-1107	-0-	27723	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

*08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	497	2	29	9	Y	26	23	0			3
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2230	2	50	9	Y	45	46	0			2
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
*01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	2	9	9	Y	8	8	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	2					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					201
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

08	DLQ G-10	383	-0-	383	1086	383	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	251	-0-	251	1337	251	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	368	-0-	368	1705	368	2			Y	-0-					-0-
11	1815 N	110	-0-	-1705	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

08	DLQ G-10	1512	-0-	1512	4627	1512	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5991	1364	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1507	-0-	1507	7498	1507	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	1066	-0-	-1934	5564	1066	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5564					Y	NO RPT					-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	4045					Y	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 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	DLQ G-10	671	-0-	671	1798	671	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	462	-0-	462	2260	462	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	617	-0-	617	2877	617	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	487	-0-	-2513	364	487	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	552	3	377	9	N	343	378	1			173
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	620	3	264	9	N	240	181	1			232
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	488	3	353	9	N	321	375	1			178
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	398	3	406	9	N	369	374	1			173
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	388	3	389	9	N	354	183	1			344
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	376	3	442	9	N	402	546	1			200

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

08	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	90	1	2957	3	N	-0-					-0-
09	2940 X	1616	-0-	-1324	-0-	90	1	1526	3	N	-0-					-0-
10	3038 X	2884	-0-	-154	-0-	90	1	2794	3	N	-0-					-0-
11	2940 X	1816	-0-	-1124	-0-	90	1	1726	3	N	-0-					-0-
12	3038 X	2233	-0-	-805	-0-	90	1	2143	3	N	-0-					-0-
01	3038 X	2239	-0-	-799	-0-	90	1	2149	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

08	3937 #	3708	-0-	-229	-0-	3667	3	41	9	N	37					160
09	3810 #	3628	-0-	-182	-0-	3593	3	35	9	N	32					192
10	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3740	3	45	9	N	41					233
11	3660 #	3626	-0-	-34	-0-	3581	3	45	9	N	41	176	1			98
12	3751 #	3683	-0-	-68	-0-	3638	3	45	9	N	41					139
01	3782 #	3719	-0-	-63	-0-	3663	3	56	9	N	51					190

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	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-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			113

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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-					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-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	3	14	9	Y	13					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 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-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

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

08	31066 X	31066	-0-	-0-	-0-	31066	3		N	-0-			195
09	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-				N	-0-			195
10	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	3		N	-0-			195
11	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-				N	-0-			195
12	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			195
01	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3		N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

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-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

08	155 N	-0-	-0-	-155	-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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 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	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	40	2	1575	3	Y	29	30	0			1
							32	9									
09	3720	X	1996	-0-	-1724	-0-	52	2	1883	3	Y	26	26	0			1
							32	4	29	9							
10	3782	X	1043	-0-	-2739	-0-	36	2	650	3	Y	316	304	0			13
							9	4	348	9							
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	136	2	3493	3	Y	83	93	0			3
							22	4	91	9							
12	3782	X	2983	-0-	-799	-0-	67	2	2816	3	Y	63	64	0			2
							31	4	69	9							
*01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3472	3	93	4	Y	200	194	0			8
							220	9									

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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		427	-0-	427	427	15	2	388	3	Y	20	19	0			1
							2	4	22	9							
12	DLQ G-10		564	-0-	564	991	12	2	485	3	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							
01	DLQ G-10		570	-0-	570	1561	506	3	14	4	Y	45	45	0			2
							50	9									

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

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-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	18	2	726	3	Y	75	77	0			2
						83	9									
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	17	2	635	3	Y	84	82	0			4
						11	4	92	9							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	DLQ G-10	221	-0-	221	221	8	2	191	3	Y	19	18	0			1
						1	4	21	9							
12	DLQ G-10	55	-0-	55	276	1	2	53	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
01	DLQ G-10	1320	-0-	1320	1596	1194	3	32	4	Y	85	82	0			3
						94	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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.	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-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1917	3	305	9	Y	277	233	1			74
09	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	1783	3	255	9	Y	232	221	1			85
10	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2060	1595	3	465	9	Y	423	454	1			54
11	DLQ G-10	2207	-0-	2207	4267	1801	3	406	9	Y	369	346	1			77
12	DLQ G-10	1975	-0-	1975	6242	1631	3	344	9	Y	313	332	1			58
01	DLQ G-10	1999	-0-	1999	8241	1710	3	289	9	Y	263	222	1			99

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 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-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	496 #	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 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	14B DENY	-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	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3052	2	6	9	N	5					163
09	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					163
10	2728 #	2402	-0-	-326	-0-	2396	2	6	9	N	5	147	1			21
11	2640 #	1432	-0-	-1208	-0-	1426	2	6	9	N	5					26
12	2728 #	767	-0-	-1961	-0-	767	2			N	-0-					26
01	2728 #	893	-0-	-1835	-0-	893	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	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					53
09	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					53
10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					53
11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					53
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					53
*01	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					53

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

08	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	810 #	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	837 #	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	837 #	349	-0-	-488	-0-	349	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	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	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	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	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					73
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					73
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					73
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					73
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					73
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					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	T. A.	1620	-0-	1620	1620	1620	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1463	-0-	1463	3083	1463	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1618	-0-	1618	4701	1618	2			Y	-0-					-0-
11	6233 X	1532	-0-	-4701	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50	2	28	9	Y	25	26	0			1
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	17	2	29	9	Y	26	24	0			3
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	107	2	30	9	Y	27	28	0			2
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	Y	13	14	0			1
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	685	2	14	9	Y	13	13	0			1
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	Y	14	14	0			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

08	2325 N	669	-0-	-1656	-0-	512	2	157	9	Y	143	148	0			7
09	2070 N	576	-0-	-1494	-0-	490	2	86	9	Y	78	76	0			9
10	1736 N	790	-0-	-946	-0-	680	2	110	9	Y	100	103	0			6
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	693	2	129	9	Y	117	114	0			9
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	479	2	171	9	Y	155	152	0			12
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	437	2	172	9	Y	156	159	0			9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	99	1	646	3	N	-0-			189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	96	1	589	3	N	-0-			189
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	96	1	627	3	N	-0-			189
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			189
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	96	1	635	3	N	-0-			189
01	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	99	1	488	3	N	-0-			189

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

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-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2022

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	618	-0-	-312	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	840 #	392	-0-	-448	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
10	947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	961 #	588	-0-	-373	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	619	-0-	-1396	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1362	-0-	-588	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

*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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

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

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 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-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 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-

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			46

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

08	3131 X	588	-0-	-2543	-0-	588	3		N	-0-			-0-
09	3420 X	145	-0-	-3275	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	3534 X	21	-0-	-3513	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	3420 X	254	-0-	-3166	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 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	961	N	94	-0-	-867	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

08	2015	X	533	-0-	-1482	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	156	-0-	-1794	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	23	-0-	-1992	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	300	-0-	-1650	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

08	6417	X	1183	-0-	-5234	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	236	-0-	-5974	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	34	-0-	-6383	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	310	-0-	-5900	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					195
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					195
10	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					195
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					195
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					195
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2021 - WELL PLUGGED 8/10/21

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

08	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1085	4	134	9	N	122	5	8				182
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1203	4	136	9	N	124	188	1	9	8		109
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1257	4	156	9	N	142	176	1	13	8		62
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1360	4	144	9	N	131	13	8				180
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	722	3	1383	4	N	143	177	1	10	8		136
							157	9										
*01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	1439	3	1431	4	N	134	181	1	13	8		76
							147	9										

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 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	24428 X	10383	-0-	-14045	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
09	23640 X	16216	-0-	-7424	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
10	24428 X	3050	-0-	-21378	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	20430 X	4416	-0-	-16014	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	21111 X	7466	-0-	-13645	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
*01	30877 X	30877	-0-	-0-	-0-	30877	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

08	217 N	79	-0-	-138	-0-	18	3	61	9	Y	55	64	0			5
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	1	1	18	3	Y	26	28	0			3
						29	9									
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			Y	-0-	3	0			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	0			1
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

08	310 N	238	-0-	-72	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	59	1	291	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
09	7050 X	4022	-0-	-3028	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
10	7285 X	609	-0-	-6676	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	7050 X	10	-0-	-7040	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	6417 X	1956	-0-	-4461	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
01	4216 X	540	-0-	-3676	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

*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-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

08	7192 X	6637	-0-	-555	-0-	6637	3		N	-0-			-0-
09	7200 X	5999	-0-	-1201	-0-	5999	3		N	-0-			-0-
10	7440 X	6085	-0-	-1355	-0-	6085	3		N	-0-			-0-
11	7200 X	5801	-0-	-1399	-0-	5801	3		N	-0-			-0-
12	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3		N	-0-			-0-
01	6634 X	6216	-0-	-418	-0-	6216	3		N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			-0-
09	2940 X	27	-0-	-2913	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	42	-0-	-2996	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	43	-0-	-2297	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
*01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-			-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-			-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-			-0-
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-			-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					112
09	690	N	280	-0-	-410	-0-	263	3	17	9	N	15					127
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					127
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5					132
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	9	N	2					134
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					134

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	2325 #	2209	-0-	-116	-0-	1968	3	241	9	N	219	172	1			210
09	2340 #	1533	-0-	-807	-0-	1304	3	229	9	N	208	181	1			237
10	2418 #	2238	-0-	-180	-0-	1994	3	244	9	N	222	161	1			298
11	2340 #	1849	-0-	-491	-0-	1637	3	212	9	N	193	349	1			142
12	2294 #	1949	-0-	-345	-0-	1684	3	265	9	N	241	184	1			199
01	2232 #	2019	-0-	-213	-0-	1754	3	265	9	N	241	181	1			259

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

08	14167 X	9250	-0-	-4917	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
09	13710 X	9637	-0-	-4073	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
10	14167 X	8212	-0-	-5955	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
11	13440 X	10805	-0-	-2635	-0-	10805	3			N	-0-					-0-
12	9951 X	9450	-0-	-501	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
*01	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

08	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3			N	-0-					-0-
09	13650 X	12605	-0-	-1045	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
10	14105 X	12599	-0-	-1506	-0-	12599	3			N	-0-					-0-
11	13980 X	11853	-0-	-2127	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
12	14446 X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	3			N	-0-					-0-
01	14446 X	12785	-0-	-1661	-0-	12785	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2705	-0-	-505	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2946	-0-	-371	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	33232 X	29840	-0-	-3392	-0-	29840	2		N	-0-			-0-
09	31020 X	27709	-0-	-3311	-0-	27709	2		N	-0-			-0-
10	32054 X	24647	-0-	-7407	-0-	24647	2		N	-0-			-0-
11	31220 X	31220	-0-	-0-	-0-	31220	2		N	-0-			-0-
12	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	32823	2		N	-0-			-0-
*01	32365 X	32365	-0-	-0-	-0-	32365	2		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

08	24831 X	24347	-0-	-484	-0-	24347	2		N	-0-			-0-
09	24566 X	24566	-0-	-0-	-0-	24566	2		N	-0-			-0-
10	24986 X	24392	-0-	-594	-0-	24392	2		N	-0-			-0-
11	24180 X	19334	-0-	-4846	-0-	19334	2		N	-0-			-0-
12	25389 X	19734	-0-	-5655	-0-	19734	2		N	-0-			-0-
*01	26582 X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
*01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

08	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 2	17 9	N	15			190
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	44	172 1		62
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	41			103
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	49			152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	151 1		33

OWEGO (TUBB) 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

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

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-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

08	6231 X	3992	-0-	-2239	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	3347	-0-	-1963	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
*01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

08	14229 X	7096	-0-	-7133	-0-	7096	2		N	-0-			-0-
09	12480 X	11205	-0-	-1275	-0-	11205	2		N	-0-			-0-
10	13144 X	10529	-0-	-2615	-0-	10529	2		N	-0-			-0-
11	12720 X	9761	-0-	-2959	-0-	9761	2		N	-0-			-0-
12	13144 X	9479	-0-	-3665	-0-	9479	2		N	-0-			-0-
01	11594 X	9382	-0-	-2212	-0-	9382	2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

08	682	N	484	-0-	-198	-0-	427	3	57	9	N	52	168	1				135
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	504	3	30	9	N	27						162
10	496	N	251	-0-	-245	-0-	236	3	15	9	N	14						176
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-						176
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-						176
01	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-						176

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24583 X	17595	-0-	-6988	-0-	124	1	16417	3	N	904	720	0			730
						60	4	994	9							
09	21480 X	5147	-0-	-16333	-0-	120	1	4710	3	N	179	544	0			365
						120	4	197	9							
10	20429 X	3796	-0-	-16633	-0-	124	1	3466	3	N	147					512
						44	4	162	9							
11	29868 X	29868	-0-	-0-	-0-	120	1	28115	3	N	1419	1438	0			493
						72	4	1561	9							
12	23938 X	23938	-0-	-0-	-0-	124	1	22518	3	N	1065	753	0			805
						124	4	1172	9							
*01	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	124	1	20554	3	N	953	948	0			810
						124	4	1048	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-					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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

08	DLQ G-10	2509	-0-	2509	15323	2436	3	73	9	Y	66	5	8			222
*09	18489 X	3166	-0-	-15323	-0-	3082	3	84	9	Y	76	181	1			117
10	4712 X	3074	-0-	-1638	-0-	2986	3	88	9	Y	80					197
11	3870 X	2772	-0-	-1098	-0-	2676	3	96	9	Y	87	185	1			99
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					99
*01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3875	3	147	9	Y	134					233

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC //CONT.// 667928
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	15841	X	12706	-0-	-3135	-0-	9842	3	1525	4	N	1217	1243	1	41	8	254
							1339	9									
09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	495	1	12584	3	N	1141	1080	1	28	8	287
							1255	9									
10	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	495	1	11971	3	N	1110	1067	1	4	8	326
							3072	4	1221	9							
11	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	450	1	11811	3	N	1016	1027	1	58	8	257
							1037	4	1118	9							
12	15841	X	14479	-0-	-1362	-0-	11992	3	1417	4	N	973	905	1	18	8	307
							1070	9									
01	15841	X	14606	-0-	-1235	-0-	465	1	12362	3	N	911	892	1			326
							777	4	1002	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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1113						Y	-0-				-0-
09	2255	N	1142	-0-	-1113	-0-	1142	3				Y	-0-				-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	994	3	37	9		Y	34	29	0		5
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	482	3	32	9		Y	29	24	0		10
12	1178	N	507	-0-	-671	-0-	459	3	48	9		Y	44	41	0		13
01	1023	N	389	-0-	-634	-0-	364	3	25	9		Y	23	31	0		5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

08	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	5048	1212	3	25	9		Y	23	18	0		6
09	6059	X	1011	-0-	-5048	-0-	1005	3	6	9		Y	5	10	0		1
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3				Y	-0-	1	0		-0-
11	1200	N	705	-0-	-495	-0-	705	3				Y	-0-				-0-
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	3				Y	-0-				-0-
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3				Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

08	DLQ G-10	4420	-0-	4420	17745	4275	3	145	9	Y	132	108	0			35
09	21796 X	4051	-0-	-17745	-0-	3902	3	149	9	Y	135	135	0	4	6	31
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	3983	3	139	9	Y	126	138	0			19
11	4020 X	1630	-0-	-2390	-0-	1540	3	90	9	Y	82	72	0			29
12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5458	3	143	9	Y	130	120	0			39
01	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	3836	3	105	9	Y	95	113	0			21

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2546					Y	-0-					-0-
09	2900 N	3879	-0-	979	3525	3879	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3126	-0-	26	3551	3126	3			Y	-0-					-0-
11	4188 X	637	-0-	-3551	-0-	601	3	36	9	Y	33	21	0			12
12	3999 X	607	-0-	-3392	-0-	548	3	59	9	Y	54	50	0			16
01	3999 X	206	-0-	-3793	-0-	192	3	14	9	Y	13	26	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

08	DLQ G-10	5169	-0-	5169	25214	5169	3			Y	-0-					-0-
09	33380 X	8166	-0-	-25214	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-
10	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8431	3	259	9	Y	235	96	0			139
11	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	14124	3	175	9	Y	159	233	0			65
12	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12254	3	45	9	Y	41	38	0			68
*01	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	14091	3	42	9	Y	38	46	0			60

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	DLQ G-10	4097	-0-	4097	16721	3724	3	373	9	Y	339	227	0			247
09	22470 X	5749	-0-	-16721	-0-	5252	3	497	9	Y	452	441	0			258
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3578	3	190	9	Y	173	329	0			102
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3566	3	52	9	Y	47	130	0			19
12	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	2845	3	13	9	Y	12	11	0			20
01	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3271	3	11	9	Y	10	13	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

08	DLQ G-10	5121	-0-	5121	25915	5121	3			Y	-0-					-0-
09	30206 X	4291	-0-	-25915	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

08	DLQ G-10	2171	-0-	2171	13068	2135	3	36	9	Y	33					271
09	15982 X	2914	-0-	-13068	-0-	2871	3	43	9	Y	39					310
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2970	3	18	9	Y	16					326
11	3330 X	2466	-0-	-864	-0-	2438	3	28	9	Y	25					351
12	3193 X	2300	-0-	-893	-0-	2044	3	256	9	Y	233	181	0			403
01	3007 X	2213	-0-	-794	-0-	2160	3	53	9	Y	48	182	0			269

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

08	DLQ G-10	6690	-0-	6690	25387	6690	3			Y	-0-					-0-
09	33774 X	8387	-0-	-25387	-0-	8387	3			Y	-0-					-0-
10	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	3			Y	-0-					-0-
11	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10502	3	150	9	Y	136	81	0			55
12	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9557	3	37	9	Y	34	32	0			57
*01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11439	3	33	9	Y	30	39	0			48

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

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-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

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 (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2417					Y	-0-					-0-
09	3741 X	1324	-0-	-2417	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1274	3	12	9	Y	11	9	0			2
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	3	2	9	Y	2	3	0			1
12	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	1271 N	607	-0-	-664	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

08	DLQ G-10	7015	-0-	7015	17727	7015	3			Y	-0-					-0-
09	23968 X	6241	-0-	-17727	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
11	6390 X	4086	-0-	-2304	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
12	6603 X	3511	-0-	-3092	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
01	6603 X	3252	-0-	-3351	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

08	DLQ G-10	2084	-0-	2084	8587	2070	3	14	9	Y	13	9	0			10
09	10734 X	2147	-0-	-8587	-0-	2132	3	15	9	Y	14	16	0			8
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-	8	0			-0-
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6437					Y	140	113	0			37
09	11161 X	4724	-0-	-6437	-0-	4617	3	107	9	Y	97	109	0	3	6	22
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	3941	3	233	9	Y	212	202	0			32
11	3210 X	1596	-0-	-1614	-0-	1512	3	84	9	Y	76	81	0			27
12	4867 X	1426	-0-	-3441	-0-	1313	3	113	9	Y	103	99	0			31
01	4867 X	991	-0-	-3876	-0-	921	3	70	9	Y	64	81	0			14

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-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-	2	0			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	DLQ G-10	3600	-0-	3600	15461	3555	3	45	9	Y	41	40	0			11
09	19014 X	3553	-0-	-15461	-0-	3542	3	11	9	Y	10	18	0	1	6	2
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	3930 X	2988	-0-	-942	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
12	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
01	4464 X	4413	-0-	-51	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

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

08	DLQ G-10	4303	-0-	4303	16418	4303	3			Y	-0-					-0-
09	20603 X	4185	-0-	-16418	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
11	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
12	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
*01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

08	DLQ G-10	6490	-0-	6490	17327	6395	3	95	9	Y	86	95	0			23
09	21193 X	3866	-0-	-17327	-0-	3866	3			Y	-0-	22	0	1	6	-0-
10	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7671	3	158	9	Y	144	122	0			22
11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6701	3	131	9	Y	119	99	0			42
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6907	3	132	9	Y	120	126	0			36
*01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7761	3	177	9	Y	161	162	0			35

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

08	DLQ G-10	2209	-0-	2209	10804	2209	3			Y	-0-	84	0			-0-
09	14294 X	3490	-0-	-10804	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3393	3	195	9	Y	177	105	0			72
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2692	3	55	9	Y	50	42	0			80
*01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3096	3	50	9	Y	45	54	0			71

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	DLQ G-10	5883	-0-	5883	28323	5880	3	3	9	Y	3	7	0			1
09	36767 X	8444	-0-	-28323	-0-	8444	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8910	3	21	9	Y	19	16	0			3
11	7050 X	5847	-0-	-1203	-0-	5847	3			Y	-0-	3	0			-0-
12	7874 X	6350	-0-	-1524	-0-	6328	3	22	9	Y	20	14	0			6
*01	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11634	3	21	9	Y	19	21	0			4

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10466					Y	-0-	12	0			-0-
09	10466 X	-0-	-0-	-10466	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-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

08	DLQ G-10	546	-0-	546	2030	503	3	43	9	Y	39	34	0			28
09	2900 N	1012	-0-	-1888	142	956	3	56	9	Y	51	50	0			29
10	824 N	682	-0-	-142	-0-	657	3	25	9	Y	23	38	0			14
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	693	3	44	9	Y	40	38	0			16
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	702	3	36	9	Y	33	10	0			39
01	589 N	349	-0-	-240	-0-	334	3	15	9	Y	14	26	0			27

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

08	DLQ G-10	4920	-0-	4920	21746	4670	3	250	9	Y	227	229	0			60
09	26035 X	4289	-0-	-21746	-0-	4124	3	165	9	Y	150	171	0	5	6	34
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4912	3	160	9	Y	145	157	0			22
11	5460 X	3545	-0-	-1915	-0-	3487	3	58	9	Y	53	56	0			19
12	5642 X	4239	-0-	-1403	-0-	4085	3	154	9	Y	140	117	0			42
*01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5076	3	384	9	Y	349	315	0			76

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

08	DLQ G-10	1918	-0-	1918	9147	1909	3	9	9	Y	8	10	0			2
09	2900 N	2260	-0-	-640	8507	2243	3	17	9	Y	15	14	0			3
10	3100 N	2143	-0-	-957	7550	2137	3	6	9	Y	5	7	0			1
11	3000 N	1538	-0-	-1462	6088	1536	3	2	9	Y	2	2	0			1
12	3100 N	1901	-0-	-1199	4889	1884	3	17	9	Y	15	11	0			5
*01	3100 N	2254	-0-	-846	4043	2237	3	17	9	Y	15	17	0			3

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

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

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

08	279 N	222	-0-	-57	-0-	218	3	4 9	N	4		30
09	540 N	262	-0-	-278	-0-	259	3	3 9	N	3		33
10	589 N	181	-0-	-408	-0-	181	3		N	-0-		33
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		33
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	235	3	1 9	N	1		34
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		34

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

08	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2		N	-0-		131
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-		131
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-		131
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-		131
*12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	930	1	6776 2	N	-0-		131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1539	2	42	9	N	38	168	1			53
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1273	2	34	9	N	31					84
10	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1319	2	34	9	N	31					115
11	1530	N	37	-0-	-1493	-0-	37	2			N	-0-					115
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					118
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					118

ICE BROTHERS, INC. 421790
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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1722	3	138	9	N	125					173
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1334	3	68	9	N	62	179	1			56
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1638	3	91	9	N	83					139
11	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1330	3	62	9	N	56					195
12	1457	N	553	-0-	-904	-0-	553	3			N	-0-					195
01	1705	N	545	-0-	-1160	-0-	545	3			N	-0-					195

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	7221	-0-	4121	4121	7221	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7854	-0-	4854	8975	7854	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	9793	-0-	6693	15668	9793	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	10296	-0-	7196	22864	517	1	9343	2	N	396					396
							436	9									

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	2822	N	1723	-0-	-1099	-0-	1711	2	12	9	Y	11					25
09	1650	N	211	-0-	-1439	-0-	192	2	19	9	Y	17	18	1			24
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1863	2	21	9	Y	19	18	1			25
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1747	2	18	9	Y	16	18	1			23
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	18	1			23
01	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1805	2	3	9	Y	3					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

08	558 N	548	-0-	-10	-0-	533	2	15	9	N	14				96
09	540 N	340	-0-	-200	-0-	327	2	13	9	N	12				108
10	496 N	380	-0-	-116	-0-	362	2	18	9	N	16				124
11	540 N	403	-0-	-137	-0-	392	2	11	9	N	10				134
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	389	2	15	9	N	14				148
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	451	2	14	9	N	13				161

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1139	3	15	9	N	14	165	1		70
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	698	3	14	9	N	13				83
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	3	15	9	N	14				97
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	861	3	31	9	N	28				125
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	917	3	28	9	N	25				150
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				150

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

08	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	1633	3	55	9	N	50				112
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	N	48				160
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1621	3	64	9	N	58	157	1		61
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1629	3	52	9	N	47				108
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2682	3	56	9	N	51				159
*01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1698	3	57	9	N	52	172	1		39

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	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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

08	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
09	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
10	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
*01	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

08	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
09	2977 R	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
10	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
*01	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-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

08	14B2 EXT	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-

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

08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

08	682 N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	-0-					-0-
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

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

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	904	3	132	9	N	120	167	1			142
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	875	3	72	9	N	65					207
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	899	3	65	9	N	59					266
11	990 N	782	-0-	-208	-0-	712	3	70	9	N	64	185	1			145
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	972	3	63	9	N	57					202
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					202

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1387	2	2	9	N	2	149	1			65
09	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1246	2	1	9	N	1					66
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					66
11	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					66
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					66
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					66

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1228	-0-	-362	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

08	1550 X	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	-0-					107
09	1500 X	945	-0-	-555	-0-	945	2			N	-0-					107
10	1426 X	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-					107
11	1320 X	951	-0-	-369	-0-	951	2			N	-0-					107
12	1271 X	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					107
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					107

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

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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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	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

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	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

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	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
RAYDEN 695567
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	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			36
09	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3		N	-0-			36
10	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3		N	-0-			36
11	1350 N	509	-0-	-841	-0-	509	3		N	-0-			36
12	1271 N	875	-0-	-396	-0-	875	3		N	-0-			36
01	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3		N	-0-			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	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-

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	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-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

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

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

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

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					66
10	14B2	EXT	96	-0-	96	128	96	2			N	-0-					66
11	14B2	EXT	58	-0-	58	186	58	2			N	-0-					66
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					66
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

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

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	120	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1429	-0-	-865	-0-	124	1	1305	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1888	-0-	-452	-0-	120	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2227	2	N	-0-					-0-
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	N	-0-					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1997	-0-	-483	-0-	1997	3			N	-0-					36
09	2280 #	1913	-0-	-367	-0-	1913	3			N	-0-					36
10	2356 #	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			N	-0-					36
11	2100 #	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					36
12	2170 #	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					36
01	2294 #	2082	-0-	-212	-0-	2082	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

08	54560 X	51183	-0-	-3377	-0-	3374	1	41766	3	Y	5494	5587	0			514
						6043	9									
09	52800 X	47700	-0-	-5100	-0-	3786	1	38040	2	Y	5340	5262	0			592
						5874	9									
10	54312 X	47199	-0-	-7113	-0-	3430	1	37596	3	Y	5403	5474	0			521
						5943	9									
11	52800 X	44178	-0-	-8622	-0-	2615	1	35975	3	Y	5080	5114	0			487
						5588	9									
12	54560 X	45017	-0-	-9543	-0-	2190	1	36499	3	Y	5186	5219	0			454
						5705	9									
01	51181 X	NO RPT	-0-	-51181	-0-					Y	NO RPT					454

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

08	41447 X	37131	-0-	-4316	-0-	2609	1	32316	3	Y	2005	1962	0			507
						2206	9									
09	40110 X	34316	-0-	-5794	-0-	2926	1	29430	2	Y	1782	1835	0			454
						1960	9									
10	39184 X	33409	-0-	-5775	-0-	28733	3	2048	9	Y	1862	1934	0			382
11	38490 X	30927	-0-	-7563	-0-	1960	1	26962	3	Y	1823	1832	0			373
						2005	9									
12	39773 X	31158	-0-	-8615	-0-	1644	1	27403	3	Y	1847	1808	0			412
						2032	9									
01	37138 X	10830	-0-	-26308	-0-	984	1	9154	3	Y	629	610	0			431
						692	9									

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

08	40517 X	37506	-0-	-3011	-0-	2541	1	31476	3	Y	3144	3116	0			579
						31	4	3458	9							
09	39210 X	35177	-0-	-4033	-0-	2886	1	29043	2	Y	2953	2961	0			571
						3248	9									
10	40517 X	35659	-0-	-4858	-0-	2641	1	28945	3	Y	3035	3007	0			599
						3339	9									
11	39210 X	33860	-0-	-5350	-0-	2049	1	28178	3	Y	2978	2864	0			713
						3276	9									
12	38874 X	33822	-0-	-5052	-0-	1690	1	28164	3	Y	2922	2919	0			716
						3214	9									
01	37510 X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					Y	NO RPT					716

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
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	97805	X	85178	-0-	-12627	-0-	6027	1	74649	3	Y	4038	4044	0			479
							60	4	4442	9							
09	92940	X	80040	-0-	-12900	-0-	6919	1	68945	2	Y	3796	3796	0			479
							4176	9									
10	93465	X	83300	-0-	-10165	-0-	6555	1	71850	3	Y	3917	3917	0			479
							4309	9									
11	89250	X	70663	-0-	-18587	-0-	4514	1	62089	3	Y	3509	3821	0			167
							3860	9									
12	90861	X	72457	-0-	-18404	-0-	3693	1	61542	3	Y	3785	3813	0			139
							4164	9									
01	85188	X	NO RPT	-0-	-85188	-0-					Y	NO RPT					139

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	146754	X	141196	-0-	-5558	-0-	9545	2	118224	3	Y	12153	12403	0			482
							59	4	13368	9							
09	142020	X	131253	-0-	-10767	-0-	10770	1	107667	2	Y	11651	11637	0			496
							12816	9									
10	146754	X	129887	-0-	-16867	-0-	9664	1	105914	3	Y	11878	11778	0			596
							13066	9									
11	142020	X	122816	-0-	-19204	-0-	7457	1	102571	3	Y	11223	11323	0			496
							12345	9									
12	146754	X	120594	-0-	-26160	-0-	5821	1	97009	3	Y	11271	11238	0			529
							12398	9									
01	141205	X	NO RPT	-0-	-141205	-0-					Y	NO RPT					529

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	53103	X	38527	-0-	-14576	-0-	2610	1	32331	3	Y	3251	3251	0			-0-
							10	4	3576	9							
09	47070	X	36112	-0-	-10958	-0-	2980	1	29858	2	Y	2976	2976	0			-0-
							3274	9									
10	42346	X	37342	-0-	-5004	-0-	2850	1	31137	3	Y	3050	3050	0			-0-
							3355	9									
11	41100	X	34816	-0-	-6284	-0-	2142	1	29460	3	Y	2919	2919	0			-0-
							3211	9									
12	42470	X	33533	-0-	-8937	-0-	1713	1	28553	3	Y	2875	2875	0			-0-
							3163	9									
01	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
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	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	964	3	Y	618					779
							680	9									
09	45799	X	45799	-0-	-0-	-0-	528	1	38525	3	Y	5827	5002	0	878	1	726
							6410	9									
10	45249	X	45249	-0-	-0-	-0-	328	1	41645	3	Y	2978	3428	0	254	1	22
							3276	9									
11	37464	X	37464	-0-	-0-	-0-	3086	1	31435	3	Y	2585	2550	0	13	1	44
							2844	9									
*12	48311	X	48311	-0-	-0-	-0-	8033	1	36775	3	Y	3148	3106	0	71	1	15
							3463	9									
*01	31503	X	31503	-0-	-0-	-0-	29027	3	2476	9	Y	2251	2242	0			24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	60	3	Y	8					87
							9	9									
09	3000	N	17293	-0-	14293	14293	151	1	11012	3	Y	5556	4114	0	837	1	692
							6112	9									
10	3100	N	31155	-0-	28055	42348	169	1	21479	3	Y	8379	8418	0	590	1	63
							9217	9									
11	3000	N	9578	-0-	6578	48926	58	1	4845	3	Y	3856	3816	0	38	1	65
							4242	9									
*12	3100	N	29242	-0-	26142	75068	3472	1	18893	3	Y	5637	5598	0	77	1	27
							6201	9									
*01	103279	X	28211	-0-	-75068	-0-	21510	3	6701	9	Y	6092	6054	0			65

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-107	-0-	2	1	38	3	Y	7					176
							8	9									
09	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	128	1	9368	3	Y	153	287	0	23	1	19
							168	9									
10	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	162	1	20591	3	Y	499	506	0	8	1	4
							549	9									
11	45423	X	45423	-0-	-0-	-0-	4050	1	40257	3	Y	988	973	0	2	1	17
							1087	9									
*12	39990	X	39990	-0-	-0-	-0-	7023	1	31990	3	Y	888	901	0			4
							977	9									
*01	31706	X	31706	-0-	-0-	-0-	30130	3	1576	9	Y	1433	1422	0			15

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	206	-0-	-104	-0-	11	1	180	3	Y	14					26
							15	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	968	1	4407	3	Y	2025	2008	0	7	8	10
							2228	9									
*01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	13562	3	2072	9	Y	1884	1874	0			20

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	10					84
							11	9									
09	3000	N	9621	-0-	6621	6621	100	1	7301	3	Y	2018	1547	0	304	1	251
							2220	9									
10	3100	N	15563	-0-	12463	19084	96	1	12251	3	Y	2924	3058	0	94	1	23
							3216	9									
11	3000	N	8690	-0-	5690	24774	579	1	5971	3	Y	1922	1896	0	17	1	32
							2114	9									
*12	3100	N	20670	-0-	17570	42344	3063	1	13969	3	Y	3304	3247	0	74	1	15
							3634	9									
*01	57822	X	15478	-0-	-42344	-0-	12573	3	2905	9	Y	2641	2628	0			28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	58	1	998	3	Y	615					747
							677	9									
09	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	176	1	12822	3	Y	3406	3215	0	513	1	425
							3747	9									
10	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	123	1	15641	3	Y	2479	2884	0			20
							2727	9									
11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	998	1	10165	3	Y	1775	1765	0			30
							1953	9									
*12	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	4154	1	19020	3	Y	2502	2434	0	86	1	12
							2752	9									
*01	30504	X	30504	-0-	-0-	-0-	27653	3	2851	9	Y	2592	2576	0			28

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	56					117
09	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	295	1	21515	3	Y	9723	7164	0	1464	1	1212
							10695	9									
10	43759	X	43759	-0-	-0-	-0-	259	1	32941	3	Y	9599	10124	0	614	1	73
							10559	9									
11	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	2609	1	26930	3	Y	6549	6466	0	46	1	110
							7204	9									
*12	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	6233	1	28424	3	Y	6270	6241	0	109	1	30
							6897	9									
*01	38628	X	38628	-0-	-0-	-0-	32946	3	5682	9	Y	5165	5140	0			55

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	12					78
							13	9									
09	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	273	1	19936	3	Y	5284	3907	0	796	1	659
							5812	9									
10	32645	X	32645	-0-	-0-	-0-	218	1	27723	3	Y	4276	4606	0	297	1	32
							4704	9									
11	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	1306	1	12903	3	Y	1296	1293	0	13	1	22
							1426	9									
*12	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	3063	1	13951	3	Y	3716	3720	0			18
							4088	9									
*01	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	12941	3	5028	9	Y	4571	4540	0			49

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

08	124	X	52	-0-	-72	-0-	2	1	43	3	Y	6					104
							7	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	44	1	3244	3	Y	688	603	0	103	1	86
							757	9									
10	66361	X	66361	-0-	-0-	-0-	425	1	57475	3	Y	6985	6787	0	229	1	55
							7684	9									
11	55467	X	55467	-0-	-0-	-0-	587	1	49427	3	Y	937	970	0	6	1	16
							1031	9									
*12	43444	X	43444	-0-	-0-	-0-	6252	1	34022	3	Y	1775	1770	0	13	1	8
							1953	9									
01	52483	X	39786	-0-	-12697	-0-	36636	3	3150	9	Y	2864	2841	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	8					39
							9	9									
09	3000	N	7505	-0-	4505	4505	75	1	5510	3	Y	1745	1304	0	263	1	217
							1920	9									
10	3100	N	27537	-0-	24437	28942	183	1	23189	3	Y	3786	3624	0	351	1	28
							4165	9									
11	3000	N	18591	-0-	15591	44533	1449	1	14953	3	Y	1930	1907	0	19	1	32
							2123	9									
*12	3100	N	26345	-0-	23245	67778	4226	1	19273	3	Y	2583	2575	0	28	1	12
							2841	9									
*01	100005	X	32227	-0-	-67778	-0-	29044	3	3183	9	Y	2894	2875	0			31

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	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	13					56
							14	9									
09	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	86	1	6305	3	Y	1605	1219	0	242	1	200
							1766	9									
10	31163	X	31163	-0-	-0-	-0-	231	1	29348	3	Y	1440	1537	0	92	1	11
							1584	9									
11	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1669	1	16999	3	Y	533	535	0			9
							586	9									
*12	41044	X	41044	-0-	-0-	-0-	6956	1	31844	3	Y	2008	1980	0	28	1	9
							2209	9									
*01	40524	X	40524	-0-	-0-	-0-	38578	3	1946	9	Y	1769	1759	0			19

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	10					58
							11	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
10	3100	N	64575	-0-	61475	61475	478	1	60714	3	Y	2686	2618	0	47	1	21
							2955	9									
11	3000	N	22703	-0-	19703	81178	2016	1	20032	3	Y	583	588	0	6	1	10
							641	9									
*12	3100	N	89781	-0-	86681	167859	14902	1	67883	3	Y	6360	6136	0	205	1	29
							6996	9									
*01	232286	X	64427	-0-	-167859	-0-	61058	3	3369	9	Y	3063	3059	0			33

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	13					117
							14	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
10	3100	N	49397	-0-	46297	46297	358	1	45514	3	Y	2913	2860	0	30	1	23
							3204	9									
11	3000	N	16904	-0-	13904	60201	1415	1	14063	3	Y	1287	1254	0	35	1	21
							1416	9									
*12	3100	N	31812	-0-	28712	88913	5047	1	22992	3	Y	3430	3435	0			16
							3773	9									
*01	176410	X	87497	-0-	-88913	-0-	80032	3	7465	9	Y	6786	6729	0			73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	57	1	975	3	Y	632					818
							695	9									
09	94463	X	94463	-0-	-0-	-0-	996	1	72676	3	Y	18324	14098	0	2759	1	2285
							20156	9									
10	87589	X	87589	-0-	-0-	-0-	530	1	67274	3	Y	17986	19342	0	789	1	140
							19785	9									
11	93759	X	93759	-0-	-0-	-0-	6584	1	67060	3	Y	18094	17832	0	96	1	306
							19903	9									
*12	103727	X	103727	-0-	-0-	-0-	14939	1	68389	3	Y	18477	18349	0	347	1	87
							20325	9									
*01	105668	X	105668	-0-	-0-	-0-	87910	3	17758	9	Y	16144	16058	0			173

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	10					73
							11	9									
09	3000	N	32910	-0-	29910	29910	388	1	28309	3	Y	3821	2842	0	575	1	477
							4203	9									
10	3100	N	59161	-0-	56061	85971	387	1	49162	3	Y	8738	8695	0	453	1	67
							9612	9									
11	3000	N	45278	-0-	42278	128249	3512	1	34684	3	Y	6435	6349	0	45	1	108
							7079	9									
*12	3100	N	64589	-0-	61489	189738	9411	1	42871	3	Y	11188	11075	0	168	1	53
							12307	9									
*01	245803	X	56065	-0-	-189738	-0-	45284	3	10781	9	Y	9801	9749	0			105

GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 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	14B	DENY	30441	-0-	30441	30441	155	1	19670	3	Y	9651	9572	0			79
							10616	9									
11	14B	DENY	37999	-0-	37999	68440	2095	1	21338	3	Y	13181	12926	0	112	1	222
							14499	9									
12	14B	DENY	36639	-0-	36639	105079	4723	1	21617	3	Y	9342	9337	0	183	1	44
							10276	9									
01	14B	DENY	33165	-0-	33165	138244	25165	3	8000	9	Y	7273	7239	0			78

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

08	43948	X	43948	-0-	-0-	-0-	2	1	40821	3	N	2841	2580	1	101	8	422
							3125	9									
09	45191	X	45191	-0-	-0-	-0-	2	1	42492	3	N	2452	2562	1	34	8	278
							2697	9									
10	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	2	1	39173	3	N	2991	2930	1	54	8	285
							3290	9									
11	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	2	1	32573	3	N	2143	1864	1	57	8	507
							2357	9									
12	50093	X	50093	-0-	-0-	-0-	2	1	47354	3	N	2488	2552	1	94	8	349
							2737	9									
*01	56405	X	56405	-0-	-0-	-0-	2	1	54153	3	N	2045	2068	1	67	8	259
							2250	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	49399	X	49399	-0-	-0-	-0-	1866	1	46785	3	N	680	565	1	43	8	388
							748	9									
09	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	1271	1	23237	3	N	452	380	1	10	8	450
							497	9									
10	28412	X	28412	-0-	-0-	-0-	1311	1	26621	3	N	436	555	1	4	8	327
							480	9									
11	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	839	1	19027	3	N	310	375	1	38	8	224
							341	9									
12	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					224
01	13299	X	9344	-0-	-3955	-0-	358	1	8483	3	N	457	186	1	5	8	490
							503	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

08	52368	X	52368	-0-	-0-	-0-	49615	3	2753	9	N	2503	2306	0	44	8	967
09	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	44563	3	2268	9	N	2062	2190	0	27	8	812
10	45172	X	45172	-0-	-0-	-0-	42910	3	2262	9	N	2056	2061	0	39	8	768
11	42559	X	42559	-0-	-0-	-0-	40357	3	2202	9	N	2002	1925	0	44	8	801
12	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	39583	3	2124	9	N	1931	1858	0	51	8	823
*01	42437	X	42437	-0-	-0-	-0-	40102	3	2335	9	N	2123	1997	0	46	8	903

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

08	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	1	1	20611	2	N	3207	3493	1	47	8	572
							3528	9									
09	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	1	1	15774	2	N	3833	3721	1	31	8	653
							4216	9									
10	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	1	1	11867	2	N	3302	3523	1	22	8	410
							3632	9									
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	1	1	5598	2	N	3275	2954	1	24	8	707
							3603	9									
12	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	1	1	6273	2	N	2856	2901	1	14	8	648
							3142	9									
01	6448	X	3052	-0-	-3396	-0-	1	1	247	2	N	2549	2592	1	17	8	588
							2804	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

08	13020	X	9525	-0-	-3495	-0-	8722	3	803	9	Y	730	1110	1	5	8	358
09	10980	X	9339	-0-	-1641	-0-	8571	3	768	9	Y	698	182	1	32	8	842
10	12958	X	9641	-0-	-3317	-0-	8196	3	1445	9	Y	1314	1467	1	11	8	678
11	12540	X	6545	-0-	-5995	-0-	5866	3	679	9	Y	617	563	1	14	8	718
12	12958	X	5977	-0-	-6981	-0-	5326	3	651	9	Y	592	745	1	4	8	561
*01	9641	X	8759	-0-	-882	-0-	7523	3	1236	9	Y	1124	1240	1	42	3	397
													6	8			

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

08	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	14363	2	3043	9	Y	2766	2737	1	5	8	69
09	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	13173	2	2708	9	Y	2462	2482	1	6	8	43
10	16368	X	15825	-0-	-543	-0-	14024	2	1801	9	Y	1637	1609	1	26	8	45
11	16830	X	12261	-0-	-4569	-0-	9838	2	2423	9	Y	2203	2167	1	19	8	62
12	17391	X	10523	-0-	-6868	-0-	7793	2	2730	9	Y	2482	2449	1	17	8	78
*01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	17330	2	2493	9	Y	2266	56	0	2191	1	82
													15	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10322	-0-	-6356	-0-	8176	2	102	4	N	1858	1783	1	22	8	824
							2044	9									
09	16140	X	10720	-0-	-5420	-0-	7969	2	118	4	N	2394	2188	1	14	8	1016
							2633	9									
10	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	18591	2	124	4	N	1945	2201	1	13	8	747
							2140	9									
11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	8097	2	124	4	N	2060	2001	1	14	8	792
							2266	9									
12	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	7587	2	117	4	N	1863	1971	1	16	8	668
							2049	9									
01	16678	X	8400	-0-	-8278	-0-	6222	2	111	4	N	1879	1860	1	14	8	673
							2067	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

08	10292	X	8514	-0-	-1778	-0-	6108	3	114	4	N	2084	2081	0	15	8	601
							2292	9									
09	10980	X	9268	-0-	-1712	-0-	7358	3	92	4	N	1653	1705	0	11	8	538
							1818	9									
10	11346	X	7187	-0-	-4159	-0-	5742	3	72	4	N	1248	1268	0	6	8	512
							1373	9									
11	10980	X	5669	-0-	-5311	-0-	4865	3	39	4	N	695	675	0	7	8	525
							765	9									
12	10044	X	7754	-0-	-2290	-0-	5577	3	101	4	N	1887	1861	0	19	8	532
							2076	9									
01	9579	X	5701	-0-	-3878	-0-	4003	3	80	4	N	1471	1450	0	14	8	539
							1618	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

08	18569	X	9004	-0-	-9565	-0-	4813	3	206	4	N	3623	3498	1	30	8	407
							3985	9									
09	29645	X	29645	-0-	-0-	-0-	25616	3	201	4	N	3480	3327	1	14	8	546
							3828	9									
10	28706	X	27910	-0-	-796	-0-	24529	3	177	4	N	2913	3303	1	18	8	138
							3204	9									
11	27780	X	24730	-0-	-3050	-0-	21507	3	162	4	N	2783	2581	1	34	8	306
							3061	9									
12	30628	X	3898	-0-	-26730	-0-	427	3	167	4	N	3004	3054	1	34	8	222
							3304	9									
01	30628	X	3454	-0-	-27174	-0-	161	4	3293	9	N	2994	2732	1	28	8	456

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

08	13888	X	13420	-0-	-468	-0-	10705	3	2715	9	N	2468	2430	1	38	8	425
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	10720	3	2935	9	N	2668	2559	1	5	8	529
10	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	11274	3	2858	9	N	2598	2575	1	88	8	464
11	13440	X	12410	-0-	-1030	-0-	9594	3	2816	9	N	2560	2383	1	43	8	598
12	13888	X	12750	-0-	-1138	-0-	10319	3	2431	9	N	2210	2322	1	50	8	436
*01	13888	X	9490	-0-	-4398	-0-	7291	3	2199	9	N	1999	2009	1	45	3	339
													42	8			

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45465	-0-	-2306	-0-	44659	3	35	4	Y	701	546	1	13	8	339
							771	9									
09	46230	X	34551	-0-	-11679	-0-	34028	3	27	4	Y	451	552	1	7	8	231
							496	9									
10	51243	X	33054	-0-	-18189	-0-	32456	3	29	4	Y	517	593	1	10	8	145
							569	9									
11	49590	X	20634	-0-	-28956	-0-	19662	3	47	4	Y	841	894	1	23	8	69
							925	9									
12	51243	X	31065	-0-	-20178	-0-	29321	3	96	4	Y	1498	1418	1	69	8	80
							1648	9									
01	45477	X	25064	-0-	-20413	-0-	22915	3	107	4	Y	1856	1695	1	42	8	199
							2042	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

08	15004	X	14237	-0-	-767	-0-	11705	3	98	4	Y	2213	817	0	1365	1	171
							2434	9					6	8			
09	14520	X	13446	-0-	-1074	-0-	11102	3	91	4	Y	2048	2074	0	2	8	143
							2253	9									
10	14260	X	13497	-0-	-763	-0-	10979	3	97	4	Y	2201	2204	0	5	8	135
							2421	9									
11	13800	X	13036	-0-	-764	-0-	10728	3	91	4	Y	2015	1978	0	7	8	165
							2217	9									
12	14229	X	13308	-0-	-921	-0-	10713	3	101	4	Y	2267	2295	0	4	8	133
							2494	9									
01	14229	X	5656	-0-	-8573	-0-	3990	3	63	4	Y	1457	1411	0	2	8	177
							1603	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

08	899	X	580	-0-	-319	-0-	538	2	42	9	Y	38	37	0	1	8	-0-
09	870	X	409	-0-	-461	-0-	353	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
10	868	X	812	-0-	-56	-0-	754	2	58	9	Y	53	53	0			-0-
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	655	2	226	9	Y	205	203	0	1	8	1
12	868	X	672	-0-	-196	-0-	621	2	51	9	Y	46	46	0	1	8	-0-
*01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	664	2	301	9	Y	274	271	0	1	8	2

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

08	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	3695	2	35	4	Y	560	521	1	3	8	139
							616	9									
09	4560	X	4268	-0-	-292	-0-	3627	2	36	4	Y	550	535	1	1	8	153
							605	9									
10	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	3728	2	41	4	Y	679	737	1	2	8	93
							747	9									
11	4560	X	4185	-0-	-375	-0-	3527	2	36	4	Y	565	553	1	4	8	101
							622	9									
12	4681	X	4293	-0-	-388	-0-	3594	2	36	4	Y	603	513	1	7	8	184
							663	9									
01	4526	X	4061	-0-	-465	-0-	3453	2	34	4	Y	522	558	1	9	8	139
							574	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

08	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	3158	2	790	9	Y	718	712	0	6	8	11
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3279	2	779	9	Y	708	706	0	3	8	10
10	4185	X	2986	-0-	-1199	-0-	2204	2	782	9	Y	711	709	0	3	8	9
11	4050	X	2639	-0-	-1411	-0-	1902	2	737	9	Y	670	661	0	7	8	11
*12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4141	2	726	9	Y	660	652	0	8	8	11
*01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	3849	2	1170	9	Y	1064	1056	0	8	8	11

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	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	5554	3	108	4	N	1960	2024	1	14	8	469
							2156	9									
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	5464	3	105	4	N	1906	1672	1	6	8	697
							2097	9									
10	8370	X	7060	-0-	-1310	-0-	5006	3	99	4	N	1777	2230	1	8	8	236
							1955	9									
11	8100	X	5894	-0-	-2206	-0-	3875	3	98	4	N	1746	1449	1	18	8	515
							1921	9									
12	8370	X	5252	-0-	-3118	-0-	3026	3	105	4	N	1928	1998	1	20	8	425
							2121	9									
01	7936	X	1727	-0-	-6209	-0-	84	4	1643	9	N	1494	1676	1	61	3	164
													18	8			

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

08	40889	X	28316	-0-	-12573	-0-	26009	3	134	4	N	1975	2060	1	40	8	235
							2173	9									
09	39570	X	30382	-0-	-9188	-0-	27963	3	133	4	N	2078	2108	1	23	8	182
							2286	9									
10	42687	X	23349	-0-	-19338	-0-	21060	3	130	4	N	1963	2001	1	54	8	90
							2159	9									
11	41310	X	7593	-0-	-33717	-0-	7501	3	5	4	N	79	2	8			167
							87	9									
12	42687	X	33913	-0-	-8774	-0-	31948	3	97	4	N	1698	1801	1	31	8	33
							1868	9									
*01	34717	X	34717	-0-	-0-	-0-	32811	3	98	4	N	1644	1587	1	40	8	50
							1808	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

08	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	4827	2	514	9	Y	467	465	0	3	8	2
09	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	4518	2	393	9	Y	357	352	0	5	8	2
10	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	4631	2	457	9	Y	415	413	0	2	8	2
11	5700	X	4821	-0-	-879	-0-	4308	2	513	9	Y	466	462	0	4	8	2
*12	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4320	2	444	9	Y	404	400	0	4	8	2
01	5332	X	4556	-0-	-776	-0-	4118	2	438	9	Y	398	393	0	5	8	2

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

08	48063	X	48063	-0-	-0-	-0-	1	1	45631	3	N	2210	1860	1	45	8	522
							2431	9									
09	53148	X	53148	-0-	-0-	-0-	1	1	51181	3	N	1787	1848	1	26	8	435
							1966	9									
10	35123	X	30992	-0-	-4131	-0-	1	1	29109	3	N	1711	1820	1	32	8	294
							1882	9									
11	33990	X	31871	-0-	-2119	-0-	1	1	30465	3	N	1277	1126	1	24	8	421
							1405	9									
12	35123	X	25850	-0-	-9273	-0-	1	1	24074	3	N	1614	1669	1	37	8	329
							1775	9									
01	35123	X	27961	-0-	-7162	-0-	1	1	26299	3	N	1510	1451	1	31	8	357
							1661	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

08	20305	X	14205	-0-	-6100	-0-	12356	3	1849	9	N	1681	1634	0	47	8	-0-
09	19650	X	16592	-0-	-3058	-0-	14611	3	1981	9	N	1801	1781	0	20	8	-0-
10	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	14959	3	2115	9	N	1923	1885	0	38	8	-0-
11	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	16200	3	2488	9	N	2262	2208	0	54	8	-0-
12	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	15922	3	2695	9	N	2450	2393	0	57	8	-0-
01	17143	X	16186	-0-	-957	-0-	13857	3	2329	9	N	2117	2085	0	32	8	-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	24366 X	23201	-0-	-1165	-0-	21054	3	111	4	Y	1851	655	0	1272	1	104
						2036	9					19	8			
09	23580 X	21882	-0-	-1698	-0-	19662	3	111	4	Y	1917	1831	0	8	8	182
						2109	9									
10	23436 X	21520	-0-	-1916	-0-	19228	3	113	4	Y	1981	1962	0	10	8	191
						2179	9									
11	22680 X	19732	-0-	-2948	-0-	17765	3	99	4	Y	1698	1689	0	20	8	180
						1868	9									
12	23436 X	19749	-0-	-3687	-0-	17624	3	105	4	Y	1836	1816	0	23	8	177
						2020	9									
01	23188 X	18768	-0-	-4420	-0-	17096	3	90	4	Y	1438	1433	0	22	8	160
						1582	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

08	52731 X	39264	-0-	-13467	-0-	37759	3	1505	9	Y	1368	1280	1	115	8	58
09	57802 X	57802	-0-	-0-	-0-	54077	3	3725	9	Y	3386	3282	1	56	8	106
10	52731 X	19335	-0-	-33396	-0-	18526	3	809	9	Y	735	786	1	26	8	29
11	55732 X	55732	-0-	-0-	-0-	51720	3	4012	9	Y	3647	3339	1	153	8	184
12	64563 X	64563	-0-	-0-	-0-	60005	3	4558	9	Y	4144	4074	1	119	8	135
01	59737 X	46582	-0-	-13155	-0-	44446	3	2136	9	Y	1942	1878	1	109	8	90

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

08	5797 X	4742	-0-	-1055	-0-	3858	2	46	4	Y	762	749	0	13	8	4
						838	9									
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	4867	2	46	4	Y	753	730	0	23	8	4
						828	9									
10	5208 X	5048	-0-	-160	-0-	4214	2	43	4	Y	719	708	0	11	8	4
						791	9									
11	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	3911	2	42	4	Y	691	672	0	20	8	3
						760	9									
*12	5797 X	4060	-0-	-1737	-0-	3251	2	40	4	Y	699	679	0	19	8	4
						769	9									
01	5797 X	4127	-0-	-1670	-0-	3317	2	41	4	Y	699	675	0	24	8	4
						769	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

08	46655 X	43378	-0-	-3277	-0-	38957	3	4421	9	Y	4019	986	0	3067	1	159
												30	8			
09	44370 X	41675	-0-	-2695	-0-	37176	3	4499	9	Y	4090	4023	0	12	8	214
10	48019 X	42785	-0-	-5234	-0-	37816	3	4969	9	Y	4517	4448	0	18	8	265
11	46470 X	39480	-0-	-6990	-0-	34955	3	4525	9	Y	4114	4077	0	5	3	262
												35	8			
12	48019 X	40158	-0-	-7861	-0-	35655	3	4503	9	Y	4094	4073	0	39	8	244
01	43369 X	37074	-0-	-6295	-0-	33041	3	4033	9	Y	3666	3679	0	33	8	198

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

08	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	17859	3	3087	9	N	2806	2748	0	17	8	476
09	15030 X	12401	-0-	-2629	-0-	10186	3	2215	9	N	2014	1734	0	23	8	733
10	15531 X	15146	-0-	-385	-0-	11858	3	3288	9	N	2989	3045	0	9	8	668
11	15030 X	14911	-0-	-119	-0-	11748	3	3163	9	N	2875	2978	0	18	8	547
12	15531 X	14555	-0-	-976	-0-	11445	3	3110	9	N	2827	2761	0	19	8	594
01	15531 X	13179	-0-	-2352	-0-	10511	3	2668	9	N	2425	2440	0	16	8	563

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	22785	X	13427	-0-	-9358	-0-	9180	2	4247	9	Y	3861	1521	0	2551	1	83
													14	8			
09	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	16132	2	6520	9	Y	5927	3268	0	2613	1	98
													31	8			
10	22661	X	12756	-0-	-9905	-0-	8448	2	4308	9	Y	3916	2491	0	1255	1	233
													35	8			
11	21660	X	15812	-0-	-5848	-0-	10444	2	5368	9	Y	4880	4795	0	48	8	270
12	22785	X	15226	-0-	-7559	-0-	10032	2	5194	9	Y	4722	3326	0	1356	1	259
													51	8			
01	22785	X	15491	-0-	-7294	-0-	10169	2	5322	9	Y	4838	4778	0	55	8	264

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

08	15438	X	11264	-0-	-4174	-0-	8705	3	2559	9	N	2326	2421	0	14	8	578
09	17460	X	9581	-0-	-7879	-0-	7361	3	2220	9	N	2018	1865	0	6	8	725
10	18042	X	11500	-0-	-6542	-0-	8878	3	2622	9	N	2384	2318	0	8	8	783
11	17460	X	9801	-0-	-7659	-0-	7555	3	2246	9	N	2042	2217	0	17	8	591
12	11408	X	9343	-0-	-2065	-0-	7111	3	2232	9	N	2029	1930	0	19	8	671
01	11501	X	8150	-0-	-3351	-0-	6100	3	2050	9	N	1864	1979	0	16	8	540

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

08	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	19215	2	72	4	Y	1811	522	0	1308	1	98
							1992	9					37	8			
09	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	17665	2	63	4	Y	1579	1484	0	12	8	181
							1737	9									
10	21266	X	20103	-0-	-1163	-0-	18417	2	93	4	Y	1448	1443	0	15	8	171
							1593	9									
11	20580	X	20544	-0-	-36	-0-	18957	2	1531	9	Y	1392	1400	0	26	8	137
12	21266	X	20777	-0-	-489	-0-	18739	2	71	4	Y	1788	1758	0	29	8	138
							1967	9									
*01	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	19464	2	68	4	Y	1708	1693	0	26	8	127
							1879	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

08	16740	X	15666	-0-	-1074	-0-	11450	2	204	4	Y	3647	3640	0	18	8	465
							4012	9									
09	14610	X	14140	-0-	-470	-0-	10587	2	173	4	Y	3073	3057	0	7	8	474
							3380	9									
10	16740	X	12161	-0-	-4579	-0-	8306	2	175	4	Y	3345	3420	0	22	8	377
							3680	9									
11	16200	X	11142	-0-	-5058	-0-	7860	2	157	4	Y	2841	2869	0	42	8	307
							3125	9									
12	16740	X	10508	-0-	-6232	-0-	6492	2	187	4	Y	3481	3295	0	21	8	472
							3829	9									
01	15655	X	9256	-0-	-6399	-0-	5653	2	170	4	Y	3121	3129	0	30	8	434
							3433	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55459	X	50299	-0-	-5160	-0-	46766	2	3533	9	Y	3212	1182	0	2109	1	69
													31	8			
09	53670	X	47218	-0-	-6452	-0-	43581	2	3637	9	Y	3306	1833	0	1447	1	54
													41	8			
10	54529	X	47879	-0-	-6650	-0-	44306	2	3573	9	Y	3248	1977	0	1009	1	187
													129	8			
11	51450	X	45863	-0-	-5587	-0-	42714	2	3149	9	Y	2863	2822	0	72	8	156
12	51646	X	45113	-0-	-6533	-0-	41895	2	3218	9	Y	2925	2013	0	824	1	157
													87	8			
01	50313	X	45416	-0-	-4897	-0-	42039	2	3377	9	Y	3070	2973	0	90	8	164

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

08	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	15026	3	120	4	Y	2391	880	0	1473	1	184
							2630	9					13	8			
09	17160	X	15294	-0-	-1866	-0-	12936	3	104	4	Y	2049	2085	0	5	8	143
							2254	9									
10	17732	X	15921	-0-	-1811	-0-	13325	3	113	4	Y	2257	2251	0	11	8	138
							2483	9									
11	17160	X	13874	-0-	-3286	-0-	11643	3	99	4	Y	1938	1904	0	14	8	158
							2132	9									
12	17732	X	13987	-0-	-3745	-0-	11636	3	103	4	Y	2044	2074	0	8	8	120
							2248	9									
01	17732	X	9003	-0-	-8729	-0-	7474	3	68	4	Y	1328	1280	0	7	8	161
							1461	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

08	8153	X	7334	-0-	-819	-0-	6421	2	913	9	Y	830	828	0	3	8	4
09	7890	X	7066	-0-	-824	-0-	6180	2	886	9	Y	805	800	0	4	8	5
10	8153	X	6690	-0-	-1463	-0-	5808	2	882	9	Y	802	801	0	2	8	4
11	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	5872	2	858	9	Y	780	776	0	4	8	4
*12	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	6152	2	912	9	Y	829	825	0	4	8	4
01	7347	X	6878	-0-	-469	-0-	5964	2	914	9	Y	831	825	0	5	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

08	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	10005	3	118	4	Y	2079	2052	0	29	8	10
							2287	9									
09	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	10258	3	92	4	Y	1426	1376	0	52	8	8
							1569	9									
10	16120	X	9385	-0-	-6735	-0-	7529	3	98	4	Y	1598	1573	0	25	8	8
							1758	9									
11	15600	X	9298	-0-	-6302	-0-	7075	3	110	4	Y	1921	1874	0	46	8	9
							2113	9									
*12	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	18237	3	97	4	Y	1608	1561	0	48	8	8
							1769	9									
*01	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	14218	3	87	4	Y	1381	1324	0	58	8	7
							1519	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

08	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	13808	3	3942	9	N	3584	3496	0	88	8	-0-
09	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	12692	3	3445	9	N	3132	3094	0	38	8	-0-
10	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	12919	3	3433	9	N	3121	3072	0	49	8	-0-
11	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	12187	3	2935	9	N	2668	2588	0	80	8	-0-
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	13163	3	3060	9	N	2782	2704	0	78	8	-0-
*01	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	11822	3	2748	9	N	2498	2452	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41664	X	38573	-0-	-3091	-0-	34943	2	201	4	Y	3117	3081	1	23	8	280
							3429	9									
09	40320	X	29442	-0-	-10878	-0-	26927	2	146	4	Y	2154	2131	1	20	8	283
							2369	9									
10	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	38180	2	209	4	Y	3421	3507	1	39	8	158
							3763	9									
11	39795	X	39795	-0-	-0-	-0-	36357	2	183	4	Y	2959	2790	1	64	8	263
							3255	9									
12	42740	X	42740	-0-	-0-	-0-	39577	2	176	4	Y	2715	2673	1	30	8	275
							2987	9									
01	41664	X	40750	-0-	-914	-0-	37333	2	185	4	Y	2938	3029	1	44	8	140
							3232	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

08	44950	X	43653	-0-	-1297	-0-	37281	3	315	4	N	5506	5694	1	29	8	648
							6057	9									
09	43980	X	38320	-0-	-5660	-0-	33932	3	233	4	N	3777	3687	1	12	8	726
							4155	9									
10	45446	X	39512	-0-	-5934	-0-	35309	3	234	4	N	3608	3837	1	50	8	447
							3969	9									
11	43980	X	34805	-0-	-9175	-0-	31139	3	212	4	N	3140	2543	1	93	8	951
							3454	9									
12	43648	X	34710	-0-	-8938	-0-	30859	3	218	4	N	3303	3363	1	38	8	853
							3633	9									
01	43648	X	29662	-0-	-13986	-0-	27664	3	147	4	N	1683	2018	1	53	8	465
							1851	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

08	28520	X	25815	-0-	-2705	-0-	22354	2	172	4	Y	2990	2945	1	25	8	269
							3289	9									
09	27600	X	23815	-0-	-3785	-0-	20922	2	143	4	Y	2500	2429	1	10	8	330
							2750	9									
10	28520	X	22676	-0-	-5844	-0-	19971	2	130	4	Y	2341	2551	1	11	8	109
							2575	9									
11	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	27502	2	194	4	Y	3638	3386	1	33	8	328
							4002	9									
12	30631	X	30631	-0-	-0-	-0-	26811	2	178	4	Y	3311	3270	1	33	8	336
							3642	9									
*01	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	22174	2	173	4	Y	3434	3581	1	24	8	165
							3777	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

08	3813	X	2934	-0-	-879	-0-	2905	2	14	4	Y	14	5	0	11	8	-0-
							15	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3547	2	31	4	Y	452	431	0	19	8	2
							497	9									
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3102	2	27	4	Y	437	429	0	8	8	2
							481	9									
11	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	2586	2	23	4	Y	400	389	0	11	8	2
							440	9									
*12	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	2036	2	26	4	Y	421	407	0	14	8	2
							463	9									
01	4216	X	2596	-0-	-1620	-0-	2062	2	27	4	Y	461	446	0	15	8	2
							507	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5828 X	5773	-0-	-55	-0-	4580	3	46	4	Y	1043	1040	0	4	8	5
						1147	9									
09	5640 X	5475	-0-	-165	-0-	4385	3	41	4	Y	954	939	0	15	8	5
						1049	9									
10	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	6704	3	46	4	Y	1045	1042	0	3	8	5
						1150	9									
11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	4704	3	36	4	Y	853	851	0	3	8	4
						938	9									
*12	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	5482	3	40	4	Y	929	924	0	4	8	5
						1022	9									
01	5828 X	5009	-0-	-819	-0-	4177	3	32	4	Y	727	724	0	4	8	4
						800	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

08	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	10785	2	91	4	Y	1132	1112	1	14	8	101
						1245	9									
09	11580 X	10918	-0-	-662	-0-	9701	2	82	4	Y	1032	991	1	6	8	136
						1135	9									
10	11966 X	9324	-0-	-2642	-0-	7838	2	88	4	Y	1271	1328	1	20	8	59
						1398	9									
11	11580 X	8047	-0-	-3533	-0-	6682	2	87	4	Y	1162	1079	1	40	8	102
						1278	9									
12	11966 X	8897	-0-	-3069	-0-	7567	2	91	4	Y	1126	1095	1	20	8	113
						1239	9									
01	11966 X	8395	-0-	-3571	-0-	6901	2	94	4	Y	1273	1298	1	28	8	60
						1400	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

08	5983 X	5048	-0-	-935	-0-	4244	2	804	9	Y	731	729	0	2	8	4
09	5790 X	4414	-0-	-1376	-0-	3624	2	790	9	Y	718	648	0	67	1	4
												3	8			
10	5921 X	4812	-0-	-1109	-0-	4009	2	803	9	Y	730	729	0	1	8	4
11	5400 X	4919	-0-	-481	-0-	4128	2	791	9	Y	719	718	0	1	8	4
*12	5239 X	4802	-0-	-437	-0-	4021	2	781	9	Y	710	708	0	2	8	4
01	5053 X	4611	-0-	-442	-0-	3841	2	770	9	Y	700	698	0	2	8	4

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

08	8866 X	1248	-0-	-7618	-0-	59	4	1189	9	Y	1081	1071	0	13	8	5
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	7901	3	65	4	Y	948	908	0	40	8	5
						1043	9									
10	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10921	3	28	4	Y	20	5	0	20	8	-0-
						22	9									
11	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	10172	3	77	4	Y	1315	1275	0	34	8	6
						1447	9									
12	9300 X	25	-0-	-9275	-0-	10	4	15	9	Y	14	6	0	14	8	-0-
01	10974 X	875	-0-	-10099	-0-	43	4	832	9	Y	756	729	0	23	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34056	X	34056	-0-	-0-	-0-	32307	3	1749	9	Y	1590	394	0	1209	1	63
													17	8			
09	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	31083	3	1830	9	Y	1664	1633	0	7	8	87
10	32553	X	32553	-0-	-0-	-0-	30743	3	1810	9	Y	1645	1626	0	10	8	96
11	31500	X	29932	-0-	-1568	-0-	28399	3	1533	9	Y	1394	1382	0	2	3	88
													18	8			
12	32550	X	29961	-0-	-2589	-0-	28409	3	1552	9	Y	1411	1396	0	19	8	84
01	32550	X	28389	-0-	-4161	-0-	27024	3	1365	9	Y	1241	1240	0	18	8	67

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

08	10478	X	8916	-0-	-1562	-0-	7433	3	1483	9	Y	1348	1340	0	8	8	7
09	10140	X	8358	-0-	-1782	-0-	6862	3	1496	9	Y	1360	1231	0	121	1	7
													8	8			
10	9145	X	9002	-0-	-143	-0-	7564	3	1438	9	Y	1307	1302	0	5	8	7
11	8850	X	8732	-0-	-118	-0-	7331	3	1401	9	Y	1274	1267	0	8	8	6
*12	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	8487	3	2972	9	Y	2702	2687	0	7	8	14
01	8990	X	7913	-0-	-1077	-0-	6548	3	1365	9	Y	1241	1239	0	9	8	7

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

08	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	8662	3	149	4	N	2663	2566	1	21	8	441
							2929	9									
09	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	8580	3	132	4	N	2339	2029	1	8	8	743
							2573	9									
10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	7362	3	142	4	N	2615	3095	1	11	8	252
							2877	9									
11	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	6581	3	121	4	N	2172	2199	1	23	8	202
							2389	9									
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	4901	3	124	4	N	2221	2189	1	26	8	208
							2443	9									
*01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	3258	3	108	4	N	2012	2032	1	19	8	169
							2213	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

08	26753	X	26753	-0-	-0-	-0-	20553	2	6200	9	Y	5636	5614	0	32	8	83
09	25303	X	25303	-0-	-0-	-0-	19428	2	5875	9	Y	5341	5332	0	14	8	78
10	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	19211	2	5860	9	Y	5327	5317	0	18	8	70
11	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	18711	2	5576	9	Y	5069	5019	0	39	8	81
*12	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	18709	2	5409	9	Y	4917	4873	0	43	8	82
*01	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	17157	2	7949	9	Y	7226	7195	0	38	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	36115	X	30744	-0-	-5371	-0-	26148	3	190	4	Y	4005	1476	0	2471	1	309
							4406	9					17	8			
09	32760	X	26641	-0-	-6119	-0-	22772	3	163	4	Y	3369	3435	0	7	8	236
							3706	9									
10	32147	X	28248	-0-	-3899	-0-	24167	3	172	4	Y	3554	3557	0	15	8	218
							3909	9									
11	31110	X	27567	-0-	-3543	-0-	23636	3	168	4	Y	3421	3338	0	21	8	280
							3763	9									
12	31403	X	27438	-0-	-3965	-0-	23169	3	180	4	Y	3717	3768	0	11	8	218
							4089	9									
01	30752	X	14260	-0-	-16492	-0-	12238	3	88	4	Y	1758	1755	0	8	8	213
							1934	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	5539	3	109	4	Y	1705	1695	0	12	8	25
							1876	9									
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	5457	3	92	4	Y	1698	1693	0	5	8	25
							1868	9									
10	7409	X	6731	-0-	-678	-0-	4747	3	93	4	Y	1719	1714	0	7	8	23
							1891	9									
11	7170	X	7014	-0-	-156	-0-	5107	3	92	4	Y	1650	1630	0	17	8	26
							1815	9									
*12	7409	X	6832	-0-	-577	-0-	4972	3	89	4	Y	1610	1592	0	17	8	27
							1771	9									
*01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	5142	3	124	4	Y	2488	2473	0	16	8	26
							2737	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

08	33263	X	31579	-0-	-1684	-0-	27950	3	139	4	Y	3173	3166	0	6	8	209
							3490	9									
09	32190	X	26491	-0-	-5699	-0-	23447	3	116	4	Y	2662	2649	0	2	8	220
							2928	9									
10	33263	X	26359	-0-	-6904	-0-	23299	3	117	4	Y	2675	2718	0	3	8	174
							2943	9									
11	32190	X	26441	-0-	-5749	-0-	23401	3	116	4	Y	2658	2629	0	7	8	196
							2924	9									
12	31589	X	26486	-0-	-5103	-0-	23542	3	113	4	Y	2574	2574	0	7	8	189
							2831	9									
01	31589	X	15954	-0-	-15635	-0-	14074	3	72	4	Y	1644	1687	0	5	8	141
							1808	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

08	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	1	1	16667	2	Y	3694	3643	0	55	8	179
							176	4	4063	9							
09	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	1	1	15615	2	Y	3252	3239	0	19	8	173
							155	4	3577	9							
10	17887	X	17125	-0-	-762	-0-	1	1	13482	2	Y	3173	3122	0	29	8	195
							152	4	3490	9							
11	17310	X	17175	-0-	-135	-0-	1	1	13448	2	Y	3245	3219	0	47	8	174
							156	4	3570	9							
12	17887	X	4062	-0-	-13825	-0-	1	1	172	4	Y	3535	3474	0	60	8	175
							3889	9									
01	17887	X	3677	-0-	-14210	-0-	1	1	155	4	Y	3201	3138	0	34	8	204
							3521	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	48657	X	48657	-0-	-0-	-0-	43081	3	5576	9	Y	5069	1232	0	3866	1	201
													41	8			
09	44636	X	44636	-0-	-0-	-0-	38882	3	5754	9	Y	5231	5131	0	27	8	274
10	45725	X	43601	-0-	-2124	-0-	37779	3	5822	9	Y	5293	5221	0	37	8	309
11	44250	X	41760	-0-	-2490	-0-	36417	3	5343	9	Y	4857	4813	0	5	3	309
													39	8			
12	45725	X	43925	-0-	-1800	-0-	38353	3	5572	9	Y	5065	5026	0	46	8	302
01	45725	X	41696	-0-	-4029	-0-	36776	3	4920	9	Y	4473	4496	0	37	8	242

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	1302	X	955	-0-	-347	-0-	46	4	909	9	N	826	853	1	6	8	52
09	1260	X	918	-0-	-342	-0-	43	4	875	9	N	795	738	1	4	8	105
10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	900	2	42	4	N	752	780	1	6	8	71
							827	9									
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	4	N	720	693	1	6	8	92
							792	9									
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	3984	2	43	4	N	814	824	1	7	8	75
							895	9									
01	1767	X	483	-0-	-1284	-0-	23	4	460	9	N	418	431	1	4	8	58

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	69502	X	44404	-0-	-25098	-0-	38230	2	579	4	Y	5086	5041	0	65	8	75
							5595	9									
09	67260	X	41897	-0-	-25363	-0-	36575	2	468	4	Y	4413	4395	0	29	8	64
							4854	9									
10	64144	X	64144	-0-	-0-	-0-	56015	2	658	4	Y	6792	6710	0	57	8	89
							7471	9									
11	58944	X	58944	-0-	-0-	-0-	51591	2	588	4	Y	6150	6032	0	110	8	97
							6765	9									
*12	57564	X	57564	-0-	-0-	-0-	50445	2	584	4	Y	5941	5821	0	119	8	98
							6535	9									
01	64139	X	58963	-0-	-5176	-0-	48324	2	754	4	Y	8986	8912	0	79	8	93
							9885	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 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	14818	X	13593	-0-	-1225	-0-	11179	3	118	4	N	2087	2074	0	17	8	221
							2296	9									
09	14340	X	13807	-0-	-533	-0-	11389	3	116	4	N	2093	2115	0	11	8	188
							2302	9									
10	14694	X	11592	-0-	-3102	-0-	9499	3	102	4	N	1810	1642	0	15	8	341
							1991	9									
11	14220	X	12336	-0-	-1884	-0-	10129	3	108	4	N	1908	1886	0	154	1	191
							2099	9									
12	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	12913	3	120	4	N	2165	2127	0	23	8	206
							2382	9									
01	14260	X	11903	-0-	-2357	-0-	9731	3	113	4	N	1872	1840	0	22	8	216
							2059	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 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
08	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	20	1	34594	2	Y	7290	7235	0	47	8	348
							420	4	8019	9							
09	40890	X	40432	-0-	-458	-0-	19	1	32500	2	Y	6845	6800	0	17	8	376
							383	4	7530	9							
10	42253	X	39761	-0-	-2492	-0-	19	1	31666	2	Y	6986	6977	0	23	8	362
							391	4	7685	9							
11	40890	X	35605	-0-	-5285	-0-	19	1	27870	2	Y	6681	6647	0	48	8	348
							367	4	7349	9							
12	42253	X	31746	-0-	-10507	-0-	16	1	25205	2	Y	5631	5595	0	60	8	324
							331	4	6194	9							
01	42253	X	30670	-0-	-11583	-0-	16	1	23673	2	Y	6037	5951	0	60	8	350
							340	4	6641	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

08	17732	X	7173	-0-	-10559	-0-	5405	2	217	4	Y	1410	1382	0	73	8	20
							1551	9									
09	17160	X	6327	-0-	-10833	-0-	4613	2	203	4	Y	1374	1341	0	33	8	20
							1511	9									
10	17732	X	10771	-0-	-6961	-0-	7718	2	259	4	Y	2540	2480	0	47	8	33
							2794	9									
11	17160	X	16715	-0-	-445	-0-	11684	2	348	4	Y	4257	4106	0	117	8	67
							4683	9									
*12	17732	X	16191	-0-	-1541	-0-	11649	2	337	4	Y	3823	3696	0	132	8	62
							4205	9									
*01	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	9378	2	348	4	Y	4569	4473	0	112	8	46
							5026	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	6149	3	2122	9	N	1929	1918	0	11	8	-0-
09	9060	X	8128	-0-	-932	-0-	6042	3	2086	9	N	1896	1873	0	23	8	-0-
10	9362	X	7716	-0-	-1646	-0-	5771	3	1945	9	N	1768	1745	0	23	8	-0-
11	9060	X	4118	-0-	-4942	-0-	3152	3	966	9	N	878	864	0	14	8	-0-
12	8866	X	5255	-0-	-3611	-0-	3995	3	1260	9	N	1145	1140	0	5	8	-0-
01	8401	X	493	-0-	-7908	-0-	45	3	448	9	N	407	405	0	2	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

08	19685	X	8371	-0-	-11314	-0-	5973	3	2398	9	Y	2180	2131	0	49	8	-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	7116	3	2578	9	Y	2344	2324	0	20	8	-0-
10	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	9867	3	2979	9	Y	2708	2674	0	34	8	-0-
11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	8843	3	2923	9	Y	2657	2606	0	51	8	-0-
12	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	12028	3	3117	9	Y	2834	2775	0	59	8	-0-
*01	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	12261	3	3089	9	Y	2808	2770	0	38	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

08	12834	X	4855	-0-	-7979	-0-	1633	3	3222	9	N	2929	2906	0	23	8	-0-
09	9780	X	3502	-0-	-6278	-0-	387	3	3115	9	N	2832	2821	0	11	8	-0-
10	10106	X	3187	-0-	-6919	-0-	236	3	2951	9	N	2683	2664	0	19	8	-0-
11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	2759	2731	0	28	8	-0-
12	4867	X	3217	-0-	-1650	-0-	214	3	3003	9	N	2730	2706	0	24	8	-0-
01	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	209	3	2869	9	N	2608	2584	0	24	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	55952	X	55952	-0-	-0-	-0-	1	1	49643	3	N	5414	5515	1	67	8	532
							353	4	5955	9							
09	52410	X	49556	-0-	-2854	-0-	1	1	43693	3	N	5017	4987	1	31	8	531
							5519	9									
10	57815	X	48305	-0-	-9510	-0-	1	1	43258	3	N	4296	4068	1	45	8	714
							320	4	4726	9							
11	64702	X	64702	-0-	-0-	-0-	1	1	58117	3	N	5660	6088	1	88	8	198
							358	4	6226	9							
12	57815	X	49417	-0-	-8398	-0-	1	1	43693	3	N	4914	4267	1	89	8	756
							318	4	5405	9							
01	55955	X	48823	-0-	-7132	-0-	1	1	42552	3	N	5392	5716	1	82	8	350
							339	4	5931	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

08	47990	X	47990	-0-	-0-	-0-	34345	2	613	4	Y	11847	11840	0	13	8	176
							13032	9									
09	40705	X	40705	-0-	-0-	-0-	29098	2	498	4	Y	10099	10104	0	23	8	148
							11109	9									
10	46092	X	46092	-0-	-0-	-0-	33046	2	539	4	Y	11370	11343	0	25	8	150
							12507	9									
11	37500	X	616	-0-	-36884	-0-	466	2	6	4	Y	131	276	0	3	8	2
							144	9									
*12	38750	X	31581	-0-	-7169	-0-	18225	2	310	4	Y	11860	11615	0	48	8	199
							13046	9									
*01	66669	X	66669	-0-	-0-	-0-	43243	2	944	4	Y	20438	20341	0	83	8	213
							22482	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

08	56513	X	55405	-0-	-1108	-0-	50990	3	4415	9	Y	4014	3912	1	77	8	181
09	54690	X	50762	-0-	-3928	-0-	46355	3	4407	9	Y	4006	4025	1	35	8	127
10	56513	X	52487	-0-	-4026	-0-	48213	3	4274	9	Y	3885	3811	1	45	8	156
11	54690	X	50538	-0-	-4152	-0-	46597	3	3941	9	Y	3583	3477	1	78	8	184
12	56513	X	50972	-0-	-5541	-0-	46781	3	4191	9	Y	3810	3806	1	62	8	126
01	55397	X	49302	-0-	-6095	-0-	45201	3	4101	9	Y	3728	3612	1	62	8	180

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

08	26939	X	26294	-0-	-645	-0-	19466	3	292	4	N	5942	5735	1	66	8	607
							6536	9									
09	26070	X	23815	-0-	-2255	-0-	18257	3	245	4	N	4830	5019	1	70	8	348
							5313	9									
10	27838	X	24846	-0-	-2992	-0-	18480	3	274	4	N	5538	5543	1	56	8	287
							6092	9									
11	26940	X	25217	-0-	-1723	-0-	18976	3	272	4	N	5426	5353	1	34	8	326
							5969	9									
12	27838	X	21610	-0-	-6228	-0-	16157	3	238	4	N	4741	4760	1	5	8	302
							5215	9									
01	26288	X	21865	-0-	-4423	-0-	16701	3	224	4	N	4491	4366	1	8	8	419
							4940	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	60760	X	55720	-0-	-5040	-0-	48783	3	374	4	Y	5966	5892	0	66	8	413
							6563	9									
09	58800	X	53600	-0-	-5200	-0-	46401	3	376	4	Y	6203	6172	0	29	8	415
							6823	9									
10	59675	X	52056	-0-	-7619	-0-	45180	3	365	4	Y	5919	5595	0	38	8	701
							6511	9									
11	56910	X	50151	-0-	-6759	-0-	44395	3	321	4	Y	4941	5236	0	81	8	325
							5435	9									
12	58807	X	42141	-0-	-16666	-0-	36755	3	293	4	Y	4630	4505	0	79	8	371
							5093	9									
01	55707	X	51724	-0-	-3983	-0-	45199	3	366	4	Y	5599	5465	0	96	8	409
							6159	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

08	16461	X	10857	-0-	-5604	-0-	8592	3	2265	9	Y	2059	2028	0	31	8	-0-
09	12240	X	10850	-0-	-1390	-0-	8635	3	2215	9	Y	2014	2001	0	13	8	-0-
10	12648	X	11127	-0-	-1521	-0-	8793	3	2334	9	Y	2122	2103	0	19	8	-0-
11	11910	X	10530	-0-	-1380	-0-	8234	3	2296	9	Y	2087	2058	0	29	8	-0-
12	12183	X	11222	-0-	-961	-0-	8886	3	2336	9	Y	2124	2092	0	32	8	-0-
01	11222	X	9602	-0-	-1620	-0-	7374	3	2228	9	Y	2025	2006	0	19	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

08	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	22880	3	3570	9	N	3245	3168	0	77	8	-0-
09	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	20943	3	3086	9	N	2805	2778	0	27	8	-0-
10	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	21444	3	3427	9	N	3115	3071	0	44	8	-0-
11	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	22405	3	3736	9	N	3396	3335	0	61	8	-0-
12	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	23559	3	4511	9	N	4101	4033	0	68	8	-0-
*01	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	18168	3	3306	9	N	3005	2966	0	39	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

08	62620	X	61239	-0-	-1381	-0-	52837	3	8402	9	Y	7638	7554	0	84	8	-0-
09	60600	X	57179	-0-	-3421	-0-	49697	3	7482	9	Y	6802	6768	0	34	8	-0-
10	62620	X	56278	-0-	-6342	-0-	48363	3	7915	9	Y	7195	7136	0	59	8	-0-
11	60390	X	51610	-0-	-8780	-0-	44531	3	7079	9	Y	6435	6328	0	107	8	-0-
12	61690	X	59083	-0-	-2607	-0-	49996	3	9087	9	Y	8261	8179	0	82	8	-0-
01	61225	X	55920	-0-	-5305	-0-	48331	3	7589	9	Y	6899	6812	0	87	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

08	46500	X	44308	-0-	-2192	-0-	36276	3	8032	9	Y	7302	7275	0	32	8	108
09	45000	X	40464	-0-	-4536	-0-	33066	3	7398	9	Y	6725	6720	0	15	8	98
10	46500	X	38367	-0-	-8133	-0-	31305	3	7062	9	Y	6420	6413	0	20	8	85
11	45000	X	37724	-0-	-7276	-0-	30937	3	6787	9	Y	6170	6119	0	37	8	99
*12	45291	X	37795	-0-	-7496	-0-	31140	3	6655	9	Y	6050	6001	0	47	8	101
01	44299	X	36752	-0-	-7547	-0-	27547	3	9205	9	Y	8368	8342	0	40	8	87

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

08	14849	X	14387	-0-	-462	-0-	11793	3	2594	9	N	2358	2317	0	41	8	-0-
09	14370	X	12000	-0-	-2370	-0-	9690	3	2310	9	N	2100	2085	0	15	8	-0-
10	14849	X	13736	-0-	-1113	-0-	11321	3	2415	9	N	2195	2170	0	25	8	-0-
11	13920	X	11842	-0-	-2078	-0-	9663	3	2179	9	N	1981	1947	0	34	8	-0-
12	14384	X	12639	-0-	-1745	-0-	10344	3	2295	9	N	2086	2046	0	40	8	-0-
01	14384	X	11413	-0-	-2971	-0-	9343	3	2070	9	N	1882	1859	0	23	8	-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	38844 X	38844	-0-	-0-	-0-	32353	3	6491	9	N	5901	5782	0	119	8	-0-
09	35570 X	35570	-0-	-0-	-0-	29865	3	5705	9	N	5186	5137	0	49	8	-0-
10	35067 X	35067	-0-	-0-	-0-	29456	3	5611	9	N	5101	5020	0	81	8	-0-
11	34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	28374	3	5939	9	N	5399	5266	0	133	8	-0-
12	36740 X	36740	-0-	-0-	-0-	30834	3	5906	9	N	5369	5273	0	96	8	-0-
*01	33399 X	33399	-0-	-0-	-0-	27765	3	5634	9	N	5122	5029	0	93	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

08	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	10521	3	2800	9	N	2545	2500	0	45	8	-0-
09	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	15961	3	3632	9	N	3302	3274	0	28	8	-0-
10	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	15515	3	3484	9	N	3167	3126	0	41	8	-0-
11	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	14002	3	2697	9	N	2452	2384	0	68	8	-0-
12	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	12487	3	3484	9	N	3167	3122	0	45	8	-0-
*01	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	11509	3	3383	9	N	3075	3030	0	45	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

08	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	14410	3	4231	9	N	3846	3796	0	50	8	-0-
09	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	12103	3	3493	9	N	3175	3155	0	20	8	-0-
10	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	10869	3	3457	9	N	3143	3094	0	49	8	-0-
11	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	10447	3	3469	9	N	3154	3076	0	78	8	-0-
12	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	12630	3	3759	9	N	3417	3342	0	75	8	-0-
*01	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	10374	3	3197	9	N	2906	2835	0	71	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

08	22320 X	19583	-0-	-2737	-0-	15522	3	174	4	Y	3534	3475	0	63	8	171
						3887	9									
09	20730 X	19202	-0-	-1528	-0-	15328	3	165	4	Y	3372	3341	0	23	8	179
						3709	9									
10	21018 X	16953	-0-	-4065	-0-	13332	3	156	4	Y	3150	3101	0	35	8	193
						3465	9									
11	20340 X	17445	-0-	-2895	-0-	13659	3	166	4	Y	3291	3247	0	61	8	176
						3620	9									
12	19840 X	19818	-0-	-22	-0-	15764	3	181	4	Y	3521	3445	0	79	8	173
						3873	9									
01	19840 X	15948	-0-	-3892	-0-	12501	3	147	4	Y	3000	2948	0	34	8	191
						3300	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

08	17019 X	14959	-0-	-2060	-0-	12618	3	2341	9	N	2128	2102	0	26	8	-0-
09	16470 X	13248	-0-	-3222	-0-	11210	3	2038	9	N	1853	1843	0	10	8	-0-
10	16678 X	15533	-0-	-1145	-0-	13132	3	2401	9	N	2183	2161	0	22	8	-0-
11	15030 X	13677	-0-	-1353	-0-	11521	3	2156	9	N	1960	1928	0	32	8	-0-
12	14973 X	13990	-0-	-983	-0-	11816	3	2174	9	N	1976	1950	0	26	8	-0-
01	15531 X	13181	-0-	-2350	-0-	11082	3	2099	9	N	1908	1881	0	27	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

08	745 N	-0-	-0-	-745	-0-					N	-0-					-0-
09	3000 N	76007	-0-	73007	73007	64226	3	11781	9	N	10710	10687	0	23	8	-0-
10	3100 N	75444	-0-	72344	145351	64862	3	10582	9	N	9620	9525	0	95	8	-0-
11	3000 N	43967	-0-	40967	186318	35436	3	8531	9	N	7755	7621	0	134	8	-0-
12	194276 X	7958	-0-	-186318	-0-	402	3	7556	9	N	6869	6813	0	56	8	-0-
*01	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	302	3	6585	9	N	5986	5905	0	81	8	-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	15252	X	14895	-0-	-357	-0-	4	1	12449	3	N	2220	2187	0	33	8	-0-
							2442	9									
09	14760	X	14449	-0-	-311	-0-	4	1	12052	3	N	2175	2161	0	14	8	-0-
							2393	9									
10	15190	X	14610	-0-	-580	-0-	4	1	12198	3	N	2189	2154	0	35	8	-0-
							2408	9									
11	14700	X	14320	-0-	-380	-0-	4	1	11926	3	N	2173	2124	0	49	8	-0-
							2390	9									
12	15190	X	15034	-0-	-156	-0-	4	1	12625	3	N	2186	2163	0	23	8	-0-
							2405	9									
01	14942	X	13859	-0-	-1083	-0-	3	1	11613	3	N	2039	2008	0	31	8	-0-
							2243	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

08	60419	X	59219	-0-	-1200	-0-	50680	3	8539	9	Y	7763	7671	0	92	8	-0-
09	58470	X	55256	-0-	-3214	-0-	47314	3	7942	9	Y	7220	7182	0	38	8	-0-
10	60419	X	53956	-0-	-6463	-0-	46485	3	7471	9	Y	6792	6726	0	66	8	-0-
11	57960	X	49471	-0-	-8489	-0-	43512	3	5959	9	Y	5417	5300	0	117	8	-0-
12	59892	X	52264	-0-	-7628	-0-	44113	3	8151	9	Y	7410	7321	0	89	8	-0-
01	59210	X	49259	-0-	-9951	-0-	41652	3	7607	9	Y	6915	6824	0	91	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

08	82553	X	69293	-0-	-13260	-0-	60386	3	8907	9	N	8097	7941	0	156	8	-0-
09	89190	X	65853	-0-	-23337	-0-	57207	3	8646	9	N	7860	7795	0	65	8	-0-
10	92163	X	66231	-0-	-25932	-0-	57304	3	8927	9	N	8115	8003	0	112	8	-0-
11	89190	X	64334	-0-	-24856	-0-	55758	3	8576	9	N	7796	7612	0	184	8	-0-
12	70773	X	65816	-0-	-4957	-0-	57280	3	8536	9	N	7760	7609	0	151	8	-0-
*01	69722	X	69722	-0-	-0-	-0-	60929	3	8793	9	N	7994	7832	0	162	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

08	88009	X	81366	-0-	-6643	-0-	74323	3	7043	9	N	6403	6306	0	97	8	-0-
09	83490	X	73785	-0-	-9705	-0-	68123	3	5662	9	N	5147	5118	0	29	8	-0-
10	84444	X	71236	-0-	-13208	-0-	65124	3	6112	9	N	5556	5485	0	71	8	-0-
11	80640	X	78023	-0-	-2617	-0-	70859	3	7164	9	N	6513	6384	0	129	8	-0-
12	81375	X	75642	-0-	-5733	-0-	68656	3	6986	9	N	6351	6233	0	118	8	-0-
01	81375	X	53232	-0-	-28143	-0-	49609	3	3623	9	N	3294	3204	0	90	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

08	17484	X	14865	-0-	-2619	-0-	1	1	12246	3	N	2380	2304	0	76	8	-0-
							2618	9									
09	16350	X	14096	-0-	-2254	-0-	1	1	11489	3	N	2369	2342	0	27	8	-0-
							2606	9									
10	16089	X	14343	-0-	-1746	-0-	1	1	11632	3	N	2464	2403	0	61	8	-0-
							2710	9									
11	15090	X	13492	-0-	-1598	-0-	1	1	10996	3	N	2268	2184	0	84	8	-0-
							2495	9									
12	15593	X	13851	-0-	-1742	-0-	1	1	11287	3	N	2330	2268	0	62	8	-0-
							2563	9									
01	14880	X	12824	-0-	-2056	-0-	1	1	10359	3	N	2240	2178	0	62	8	-0-
							2464	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 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	27373	X	22919	-0-	-4454	-0-	18012	3	4907	9	N	4461	4382	0	79	8	-0-
09	25080	X	22308	-0-	-2772	-0-	17538	3	4770	9	N	4336	4306	0	30	8	-0-
10	25141	X	22883	-0-	-2258	-0-	17617	3	5266	9	N	4787	4743	0	44	8	-0-
11	23280	X	21608	-0-	-1672	-0-	16574	3	5034	9	N	4576	4512	0	64	8	-0-
12	24056	X	21254	-0-	-2802	-0-	16590	3	4664	9	N	4240	4167	0	73	8	-0-
01	23064	X	21058	-0-	-2006	-0-	16373	3	4685	9	N	4259	4212	0	47	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

08	40982	X	30220	-0-	-10762	-0-	28801	3	1419	9	N	1290	1187	0	103	8	-0-
09	33570	X	31675	-0-	-1895	-0-	30319	3	1356	9	N	1233	1187	0	46	8	-0-
10	34689	X	30266	-0-	-4423	-0-	28949	3	1317	9	N	1197	1132	0	65	8	-0-
11	33120	X	27592	-0-	-5528	-0-	26304	3	1288	9	N	1171	1078	0	93	8	-0-
12	34224	X	31149	-0-	-3075	-0-	29716	3	1433	9	N	1303	1192	0	111	8	-0-
01	32736	X	27173	-0-	-5563	-0-	25963	3	1210	9	N	1100	1036	0	64	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

08	17236	X	15732	-0-	-1504	-0-	13679	3	2053	9	N	1866	1860	0	6	8	-0-
09	16680	X	14566	-0-	-2114	-0-	12601	3	1965	9	N	1786	1783	0	3	8	-0-
10	17236	X	14810	-0-	-2426	-0-	12802	3	2008	9	N	1825	1811	0	14	8	-0-
11	15900	X	14975	-0-	-925	-0-	13050	3	1925	9	N	1750	1728	0	22	8	-0-
12	15717	X	14840	-0-	-877	-0-	12989	3	1851	9	N	1683	1673	0	10	8	-0-
01	15717	X	14473	-0-	-1244	-0-	12608	3	1865	9	N	1695	1679	0	16	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

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

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

08	15562	X	13213	-0-	-2349	-0-	9741	3	185	4	Y	2988	2948	0	32	8	414
							3287	9									
09	15060	X	13645	-0-	-1415	-0-	10010	3	191	4	Y	3131	3119	0	15	8	411
							3444	9									
10	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	9772	3	188	4	Y	3173	3079	0	18	8	487
							3490	9									
11	12960	X	12668	-0-	-292	-0-	9205	3	163	4	Y	3000	3040	0	29	8	418
							3300	9									
12	14105	X	13221	-0-	-884	-0-	9311	3	181	4	Y	3390	3267	0	33	8	508
							3729	9									
01	14105	X	12241	-0-	-1864	-0-	9083	3	146	4	Y	2738	2722	0	25	8	499
							3012	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

08	36301	X	27156	-0-	-9145	-0-	21687	3	5469	9	N	4972	4914	0	58	8	-0-
09	35130	X	27714	-0-	-7416	-0-	21822	3	5892	9	N	5356	5330	0	26	8	-0-
10	32798	X	24189	-0-	-8609	-0-	19128	3	5061	9	N	4601	4560	0	41	8	-0-
11	31260	X	25901	-0-	-5359	-0-	20509	3	5392	9	N	4902	4831	0	71	8	-0-
12	29977	X	21895	-0-	-8082	-0-	17632	3	4263	9	N	3875	3795	0	80	8	-0-
01	28644	X	21186	-0-	-7458	-0-	16536	3	4650	9	N	4227	4146	0	81	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33108	X	25776	-0-	-7332	-0-	20325	3	5451	9	N	4955	4913	0	42	8	-0-
09	30060	X	27999	-0-	-2061	-0-	22869	3	5130	9	N	4664	4645	0	19	8	-0-
10	31062	X	18589	-0-	-12473	-0-	14552	3	4037	9	N	3670	3652	0	18	8	-0-
11	29010	X	23095	-0-	-5915	-0-	18330	3	4765	9	N	4332	4284	0	48	8	-0-
12	29977	X	22746	-0-	-7231	-0-	18261	3	4485	9	N	4077	4025	0	52	8	-0-
01	28923	X	14974	-0-	-13949	-0-	11665	3	3309	9	N	3008	2972	0	36	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

08	15314	X	13408	-0-	-1906	-0-	10474	3	132	4	N	2547	2677	1	7	8	162
							2802	9									
09	14820	X	10904	-0-	-3916	-0-	7994	3	130	4	N	2527	2349	1	4	8	336
							2780	9									
10	15314	X	10497	-0-	-4817	-0-	7987	3	116	4	N	2176	2290	1	15	8	207
							2394	9									
11	14310	X	10347	-0-	-3963	-0-	7862	3	113	4	N	2156	2065	1	24	8	274
							2372	9									
12	14167	X	11141	-0-	-3026	-0-	8288	3	127	4	N	2478	2512	1	11	8	229
							2726	9									
01	13423	X	6825	-0-	-6598	-0-	4931	3	84	4	N	1645	1632	1	11	8	231
							1810	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

08	17670	X	15939	-0-	-1731	-0-	11675	3	4264	9	N	3876	3867	0	9	8	-0-
09	16530	X	14014	-0-	-2516	-0-	10162	3	3852	9	N	3502	3497	0	5	8	-0-
10	15965	X	14743	-0-	-1222	-0-	10641	3	4102	9	N	3729	3709	0	20	8	-0-
11	15420	X	12877	-0-	-2543	-0-	9081	3	3796	9	N	3451	3421	0	30	8	-0-
12	15934	X	14128	-0-	-1806	-0-	10191	3	3937	9	N	3579	3565	0	14	8	-0-
01	15934	X	13699	-0-	-2235	-0-	9840	3	3859	9	N	3508	3486	0	22	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

08	39556	X	27201	-0-	-12355	-0-	23980	3	142	4	Y	2799	2962	1	7	8	213
							3079	9									
09	30900	X	27266	-0-	-3634	-0-	23679	3	159	4	Y	3116	3239	1	4	8	86
							3428	9									
10	28520	X	27909	-0-	-611	-0-	23838	3	174	4	Y	3543	3427	1	17	8	185
							3897	9									
11	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	24828	3	181	4	Y	3571	3575	1	32	8	149
							3928	9									
12	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	32425	3	216	4	Y	4290	4256	1	17	8	166
							4719	9									
*01	32930	X	32930	-0-	-0-	-0-	28272	3	202	4	Y	4051	3910	1	25	8	282
							4456	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

08	17546	X	15252	-0-	-2294	-0-	12204	3	3048	9	N	2771	2691	0	80	8	-0-
09	16980	X	15917	-0-	-1063	-0-	12653	3	3264	9	N	2967	2935	0	32	8	-0-
10	17856	X	15777	-0-	-2079	-0-	12427	3	3350	9	N	3045	2998	0	47	8	-0-
11	17280	X	16265	-0-	-1015	-0-	12775	3	3490	9	N	3173	3101	0	72	8	-0-
12	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	15406	3	4112	9	N	3738	3659	0	79	8	-0-
*01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	13950	3	3757	9	N	3415	3368	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	12084	3	2999	9	Y	2726	2717	0	16	8	40
09	15240 X	8515	-0-	-6725	-0-	6826	3	1689	9	Y	1535	1543	0	10	8	22
10	17298 X	498	-0-	-16800	-0-	283	3	215	9	Y	195	212	0	2	8	3
11	16740 X	13007	-0-	-3733	-0-	10148	3	2859	9	Y	2599	2536	0	25	8	41
*12	17298 X	12032	-0-	-5266	-0-	9472	3	2560	9	Y	2327	2304	0	25	8	39
01	15097 X	12333	-0-	-2764	-0-	8504	3	3829	9	Y	3481	3463	0	21	8	36

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

08	19313 X	18673	-0-	-640	-0-	15226	3	3447	9	Y	3134	3112	0	22	8	46
09	17880 X	17414	-0-	-466	-0-	14272	3	3142	9	Y	2856	2851	0	9	8	42
10	18476 X	18064	-0-	-412	-0-	14837	3	3227	9	Y	2934	2921	0	16	8	39
11	18060 X	12758	-0-	-5302	-0-	10424	3	2334	9	Y	2122	2105	0	22	8	34
*12	18662 X	11994	-0-	-6668	-0-	9791	3	2203	9	Y	2003	1980	0	24	8	33
01	18662 X	13942	-0-	-4720	-0-	10191	3	3751	9	Y	3410	3385	0	23	8	35

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

08	32302 X	21682	-0-	-10620	-0-	17748	3	3934	9	N	3576	3515	0	61	8	-0-
09	38089 X	38089	-0-	-0-	-0-	29534	3	8555	9	N	7777	7727	0	50	8	-0-
10	29047 X	22510	-0-	-6537	-0-	17889	3	4621	9	N	4201	4131	0	70	8	-0-
11	28110 X	17842	-0-	-10268	-0-	13946	3	3896	9	N	3542	3456	0	86	8	-0-
12	39370 X	18476	-0-	-20894	-0-	14361	3	4115	9	N	3741	3671	0	70	8	-0-
01	39370 X	15329	-0-	-24041	-0-	11611	3	3718	9	N	3380	3316	0	64	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

08	82392 X	82392	-0-	-0-	-0-	78818	3	3574	9	N	3249	3122	0	127	8	-0-
09	81677 X	81677	-0-	-0-	-0-	78025	3	3652	9	N	3320	3266	0	54	8	-0-
10	78413 X	78413	-0-	-0-	-0-	74838	3	3575	9	N	3250	3162	0	88	8	-0-
11	77904 X	77904	-0-	-0-	-0-	74493	3	3411	9	N	3101	2955	0	146	8	-0-
12	79422 X	79422	-0-	-0-	-0-	74840	3	4582	9	N	4165	4051	0	114	8	-0-
*01	79190 X	79190	-0-	-0-	-0-	75657	3	3533	9	N	3212	3087	0	125	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	12	12	8			-0-
09	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	17976	3	1962	9	N	1784	1767	0	17	8	-0-
10	57430 X	57430	-0-	-0-	-0-	51995	3	5435	9	N	4941	4884	0	57	8	-0-
11	60592 X	60592	-0-	-0-	-0-	55134	3	5458	9	N	4962	4893	0	69	8	-0-
12	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	54746	3	5113	9	N	4648	4613	0	35	8	-0-
01	57443 X	56585	-0-	-858	-0-	51770	3	4815	9	N	4377	4335	0	42	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

08	36580 X	29456	-0-	-7124	-0-	2	1	21408	3	N	6925	6874	0	74	8	537
						428	4	7618	9							
09	34350 X	30611	-0-	-3739	-0-	2	1	22401	3	N	7089	6993	0	30	8	603
						410	4	7798	9							
10	33666 X	28279	-0-	-5387	-0-	2	1	20240	3	N	6935	6939	0	39	8	560
						408	4	7629	9							
11	28500 X	22625	-0-	-5875	-0-	2	1	16428	3	N	5354	5315	0	61	8	538
						306	4	5889	9							
12	31620 X	26343	-0-	-5277	-0-	2	1	18019	3	N	7190	7047	0	92	8	589
						413	4	7909	9							
01	31620 X	22629	-0-	-8991	-0-	2	1	15115	3	N	6499	6202	0	70	8	816
						363	4	7149	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 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	27280 X	24383	-0-	-2897	-0-	19784	3	4599	9	N	4181	4133	0	48	8	-0-
09	25380 X	6109	-0-	-19271	-0-	4950	3	1159	9	N	1054	1025	0	29	8	-0-
10	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-
11	26460 X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	3	3	8			-0-
12	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-
01	24397 X	2826	-0-	-21571	-0-	2023	3	803	9	N	730	648	0	82	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

08	33436 X	33436	-0-	-0-	-0-	27235	3	6201	9	N	5637	5562	0	75	8	-0-
09	35498 X	35498	-0-	-0-	-0-	29164	3	6334	9	N	5758	5727	0	31	8	-0-
10	36797 X	36601	-0-	-196	-0-	29693	3	6908	9	N	6280	6227	0	53	8	-0-
11	35610 X	30522	-0-	-5088	-0-	24802	3	5720	9	N	5200	5116	0	84	8	-0-
12	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	32508	3	7460	9	N	6782	6711	0	71	8	-0-
01	36673 X	26594	-0-	-10079	-0-	21621	3	4973	9	N	4521	4445	0	76	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

08	57784 X	47462	-0-	-10322	-0-	39752	3	7710	9	N	7009	6977	0	32	8	-0-
09	55920 X	50433	-0-	-5487	-0-	42349	3	8084	9	N	7349	7334	0	15	8	-0-
10	51739 X	42523	-0-	-9216	-0-	35624	3	6899	9	N	6272	6256	0	16	8	-0-
11	48180 X	47368	-0-	-812	-0-	39826	3	7542	9	N	6856	6820	0	36	8	-0-
12	72060 X	72060	-0-	-0-	-0-	64232	3	7828	9	N	7116	7075	0	41	8	-0-
01	52111 X	31398	-0-	-20713	-0-	24990	3	6408	9	N	5825	5792	0	33	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

08	25792 X	25687	-0-	-105	-0-	21830	3	3857	9	Y	3506	3463	0	30	8	144
09	24960 X	24151	-0-	-809	-0-	20704	3	3447	9	Y	3134	3128	0	12	8	138
10	25792 X	20363	-0-	-5429	-0-	17011	3	3352	9	Y	3047	2930	0	28	8	227
11	24870 X	23505	-0-	-1365	-0-	19519	3	3986	9	Y	3624	104	0	3494	1	160
												93	8			
12	25699 X	21707	-0-	-3992	-0-	18055	3	3652	9	Y	3320	3151	0	97	8	232
01	25699 X	18116	-0-	-7583	-0-	14772	3	3344	9	Y	3040	3018	0	88	8	166

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

08	34968 X	32474	-0-	-2494	-0-	28020	3	4454	9	Y	4049	4005	0	44	8	-0-
09	33840 X	29061	-0-	-4779	-0-	25260	3	3801	9	Y	3455	3438	0	17	8	-0-
10	34968 X	28233	-0-	-6735	-0-	24341	3	3892	9	Y	3538	3508	0	30	8	-0-
11	31440 X	25460	-0-	-5980	-0-	21911	3	3549	9	Y	3226	3180	0	46	8	-0-
12	32488 X	25791	-0-	-6697	-0-	22111	3	3680	9	Y	3345	3306	0	39	8	-0-
01	32488 X	25212	-0-	-7276	-0-	21770	3	3442	9	Y	3129	3091	0	38	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

08	19003 X	15829	-0-	-3174	-0-	13563	3	2266	9	N	2060	2027	0	33	8	-0-
09	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	21727	3	3312	9	N	3011	2988	0	23	8	-0-
10	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	21712	3	3188	9	N	2898	2860	0	38	8	-0-
11	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	19700	3	3022	9	N	2747	2688	0	59	8	-0-
12	25885 X	21497	-0-	-4388	-0-	18640	3	2857	9	N	2597	2551	0	46	8	-0-
01	25885 X	23097	-0-	-2788	-0-	20138	3	2959	9	N	2690	2644	0	46	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 #: 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	58063	X	52802	-0-	-5261	-0-	46568	3	6234	9	N	5667	5593	0	74	8	-0-
09	58914	X	58914	-0-	-0-	-0-	51998	3	6916	9	N	6287	6255	0	32	8	-0-
10	58063	X	50989	-0-	-7074	-0-	44073	3	6916	9	N	6287	6229	0	58	8	-0-
11	53220	X	46155	-0-	-7065	-0-	40429	3	5726	9	N	5205	5096	0	109	8	-0-
12	60884	X	46468	-0-	-14416	-0-	40885	3	5583	9	N	5075	5004	0	71	8	-0-
01	60884	X	46295	-0-	-14589	-0-	40850	3	5445	9	N	4950	4876	0	74	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

08	32860	X	30198	-0-	-2662	-0-	24632	3	272	4	Y	4813	1683	0	3313	1	270
							5294	9					43	8			
09	31800	X	28520	-0-	-3280	-0-	22933	3	267	4	Y	4836	4629	0	18	8	459
							5320	9									
10	30318	X	28246	-0-	-2072	-0-	22731	3	267	4	Y	4771	4735	0	37	8	458
							5248	9									
11	29340	X	28086	-0-	-1254	-0-	22982	3	253	4	Y	4410	4346	0	56	8	466
							4851	9									
12	30473	X	30473	-0-	-0-	-0-	24880	3	272	4	Y	4837	4805	0	29	8	469
							5321	9									
01	30194	X	26127	-0-	-4067	-0-	21235	3	242	4	Y	4227	4186	0	35	8	475
							4650	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

08	24056	X	18496	-0-	-5560	-0-	15701	3	2795	9	Y	2541	2508	0	33	8	-0-
09	23280	X	13143	-0-	-10137	-0-	10536	3	2607	9	Y	2370	2355	0	15	8	-0-
10	23343	X	10187	-0-	-13156	-0-	8742	3	1445	9	Y	1314	1292	0	22	8	-0-
11	21360	X	11306	-0-	-10054	-0-	9539	3	1767	9	Y	1606	1562	0	44	8	-0-
12	19654	X	12162	-0-	-7492	-0-	10102	3	2060	9	Y	1873	1836	0	37	8	-0-
01	18507	X	11201	-0-	-7306	-0-	9234	3	1967	9	Y	1788	1755	0	33	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

08	30008	X	22988	-0-	-7020	-0-	18702	3	4286	9	Y	3896	3844	0	52	8	-0-
09	29040	X	17594	-0-	-11446	-0-	14065	3	3529	9	Y	3208	3169	0	39	8	-0-
10	27807	X	14878	-0-	-12929	-0-	12443	3	2435	9	Y	2214	2169	0	45	8	-0-
11	25530	X	14967	-0-	-10563	-0-	12215	3	2752	9	Y	2502	2426	0	76	8	-0-
12	25606	X	17967	-0-	-7639	-0-	14780	3	3187	9	Y	2897	2836	0	61	8	-0-
01	23002	X	18317	-0-	-4685	-0-	15030	3	3287	9	Y	2988	2931	0	57	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

08	53723	X	44531	-0-	-9192	-0-	39100	3	5431	9	Y	4937	4763	1	150	8	220
09	51990	X	41560	-0-	-10430	-0-	36265	3	5295	9	Y	4814	4837	1	45	8	152
10	53723	X	42954	-0-	-10769	-0-	37741	3	5213	9	Y	4739	4622	1	79	8	190
11	48090	X	39702	-0-	-8388	-0-	34761	3	4941	9	Y	4492	4349	1	102	8	231
12	46035	X	38242	-0-	-7793	-0-	33131	3	5111	9	Y	4646	4641	1	83	8	153
01	44516	X	35412	-0-	-9104	-0-	30904	3	4508	9	Y	4098	3972	1	82	8	197

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

08	22134	X	18400	-0-	-3734	-0-	14132	3	4268	9	N	3880	3871	0	9	8	-0-
09	21420	X	18336	-0-	-3084	-0-	14136	3	4200	9	N	3818	3813	0	5	8	-0-
10	21700	X	17270	-0-	-4430	-0-	13279	3	3991	9	N	3628	3609	0	19	8	-0-
11	21000	X	17040	-0-	-3960	-0-	13516	3	3524	9	N	3204	3171	0	33	8	-0-
12	21700	X	17666	-0-	-4034	-0-	15111	3	2555	9	N	2323	2307	0	16	8	-0-
01	18941	X	16212	-0-	-2729	-0-	13275	3	2937	9	N	2670	2647	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	23015	2	279	4	N	5593	5502	1	45	8	253
							6152	9									
09	28125	X	28125	-0-	-0-	-0-	21937	2	267	4	N	5383	5302	1	77	8	257
							5921	9									
10	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	23684	2	278	4	N	5547	5477	1	42	8	285
							6102	9									
11	28668	X	28668	-0-	-0-	-0-	22711	2	261	4	N	5178	5120	1	77	8	266
							5696	9									
12	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	23283	3	274	4	N	5512	5365	1	98	8	315
							6063	9									
*01	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	22672	3	258	4	N	5135	5137	1	94	8	219
							5649	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

08	46314	X	43953	-0-	-2361	-0-	33045	3	10908	9	N	9916	9855	0	43	8	147
09	44820	X	33512	-0-	-11308	-0-	24874	3	8638	9	N	7853	7867	0	18	8	115
10	42873	X	41380	-0-	-1493	-0-	30950	3	10430	9	N	9482	9446	0	26	8	125
11	42540	X	37311	-0-	-5229	-0-	27964	3	9347	9	N	8497	8433	0	53	8	136
*12	43958	X	37052	-0-	-6906	-0-	27962	3	9090	9	N	8264	8203	0	59	8	138
01	43958	X	41047	-0-	-2911	-0-	27177	3	13870	9	N	12609	12564	0	53	8	130

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

08	31899	X	28191	-0-	-3708	-0-	25032	3	3159	9	N	2872	2842	0	30	8	-0-
09	30870	X	25265	-0-	-5605	-0-	22401	3	2864	9	N	2604	2592	0	12	8	-0-
10	29264	X	24803	-0-	-4461	-0-	22051	3	2752	9	N	2502	2476	0	26	8	-0-
11	27660	X	25664	-0-	-1996	-0-	23075	3	2589	9	N	2354	2318	0	36	8	-0-
12	28582	X	26019	-0-	-2563	-0-	23200	3	2819	9	N	2563	2544	0	19	8	-0-
01	28179	X	23908	-0-	-4271	-0-	21632	3	2276	9	N	2069	2046	0	23	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	8262	3	1843	9	N	1675	1668	0	7	8	-0-
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	10578	3	2142	9	N	1947	1942	0	5	8	-0-
10	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	9820	3	1965	9	N	1786	1769	0	17	8	-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	2909	3	810	9	N	736	715	0	21	8	-0-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	1886	3	809	9	N	735	726	0	9	8	-0-
*01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	4421	3	1283	9	N	1166	1147	0	19	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

08	27466	X	20875	-0-	-6591	-0-	17936	3	2939	9	N	2672	2654	0	18	8	-0-
09	25560	X	21733	-0-	-3827	-0-	18755	3	2978	9	N	2707	2699	0	8	8	-0-
10	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	19391	3	3152	9	N	2865	2848	0	17	8	-0-
11	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	19372	3	3051	9	N	2774	2752	0	22	8	-0-
12	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	19604	3	2921	9	N	2655	2643	0	12	8	-0-
01	22537	X	22026	-0-	-511	-0-	19102	3	2924	9	N	2658	2642	0	16	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

08	40300	X	4194	-0-	-36106	-0-	3132	3	1062	9	N	965	915	0	50	8	-0-
09	39000	X	23337	-0-	-15663	-0-	18463	3	4874	9	N	4431	4396	0	35	8	-0-
10	22878	X	18487	-0-	-4391	-0-	14142	3	4345	9	N	3950	3863	0	87	8	-0-
11	22140	X	20799	-0-	-1341	-0-	15666	3	5133	9	N	4666	4555	0	111	8	-0-
12	24118	X	167	-0-	-23951	-0-	7	3	160	9	N	145	114	0	31	8	-0-
01	24118	X	2729	-0-	-21389	-0-	1410	3	1319	9	N	1199	1141	0	58	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28307	-0-	-5576	-0-	24912	3	3395	9	N	3086	3061	0	25	8	-0-
09	31800	X	26440	-0-	-5360	-0-	23415	3	3025	9	N	2750	2738	0	12	8	-0-
10	31527	X	28738	-0-	-2789	-0-	25385	3	3353	9	N	3048	3026	0	22	8	-0-
11	29070	X	25331	-0-	-3739	-0-	22204	3	3127	9	N	2843	2815	0	28	8	-0-
12	30039	X	26211	-0-	-3828	-0-	23132	3	3079	9	N	2799	2783	0	16	8	-0-
01	28737	X	25162	-0-	-3575	-0-	22151	3	3011	9	N	2737	2717	0	20	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

08	39804	X	39649	-0-	-155	-0-	33794	3	5855	9	N	5323	5284	0	39	8	-0-
09	38520	X	30743	-0-	-7777	-0-	25941	3	4802	9	N	4365	4351	0	14	8	-0-
10	42408	X	32550	-0-	-9858	-0-	26915	3	5635	9	N	5123	5092	0	31	8	-0-
11	41040	X	31606	-0-	-9434	-0-	26246	3	5360	9	N	4873	4833	0	40	8	-0-
12	42408	X	32995	-0-	-9413	-0-	27788	3	5207	9	N	4734	4712	0	22	8	-0-
01	39649	X	32134	-0-	-7515	-0-	27182	3	4952	9	N	4502	4474	0	28	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

08	64542	X	53188	-0-	-11354	-0-	45761	3	7427	9	N	6752	6643	0	109	8	-0-
09	61980	X	37441	-0-	-24539	-0-	31796	3	5645	9	N	5132	5087	0	45	8	-0-
10	60512	X	40837	-0-	-19675	-0-	35187	3	5650	9	N	5136	5064	0	72	8	-0-
11	57330	X	44071	-0-	-13259	-0-	37376	3	6695	9	N	6086	5968	0	118	8	-0-
12	56482	X	46841	-0-	-9641	-0-	40633	3	6208	9	N	5644	5549	0	95	8	-0-
01	53196	X	44251	-0-	-8945	-0-	38499	3	5752	9	N	5229	5140	0	89	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

08	26536	X	21897	-0-	-4639	-0-	18191	3	3706	9	N	3369	3344	0	25	8	-0-
09	24960	X	22464	-0-	-2496	-0-	18470	3	3994	9	N	3631	3619	0	12	8	-0-
10	25792	X	22138	-0-	-3654	-0-	18116	3	4022	9	N	3656	3632	0	24	8	-0-
11	24960	X	19764	-0-	-5196	-0-	15892	3	3872	9	N	3520	3489	0	31	8	-0-
12	24087	X	20905	-0-	-3182	-0-	17013	3	3892	9	N	3538	3521	0	17	8	-0-
01	23219	X	19147	-0-	-4072	-0-	15431	3	3716	9	N	3378	3357	0	21	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

08	37293	X	34972	-0-	-2321	-0-	29433	3	5539	9	N	5035	5021	0	14	8	-0-
09	35370	X	31974	-0-	-3396	-0-	26851	3	5123	9	N	4657	4649	0	8	8	-0-
10	35278	X	32137	-0-	-3141	-0-	26847	3	5290	9	N	4809	4778	0	31	8	-0-
11	34140	X	30605	-0-	-3535	-0-	25671	3	4934	9	N	4485	4437	0	48	8	-0-
12	35278	X	31006	-0-	-4272	-0-	26055	3	4951	9	N	4501	4479	0	22	8	-0-
01	34968	X	30597	-0-	-4371	-0-	25790	3	4807	9	N	4370	4336	0	34	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

08	35247	X	29577	-0-	-5670	-0-	23295	3	6282	9	N	5711	5703	0	8	8	-0-
09	32370	X	27825	-0-	-4545	-0-	21947	3	5878	9	N	5344	5340	0	4	8	-0-
10	33449	X	25175	-0-	-8274	-0-	19764	3	5411	9	N	4919	4900	0	19	8	-0-
11	30840	X	21219	-0-	-9621	-0-	16114	3	5105	9	N	4641	4613	0	28	8	-0-
12	29574	X	23600	-0-	-5974	-0-	17980	3	5620	9	N	5109	5096	0	13	8	-0-
01	29574	X	23493	-0-	-6081	-0-	18037	3	5456	9	N	4960	4940	0	20	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

08	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	39908	3	13047	9	Y	11861	11810	0	43	8	176
09	50190	X	45402	-0-	-4788	-0-	33845	3	11557	9	Y	10506	10510	0	18	8	154
10	51863	X	19964	-0-	-31899	-0-	14793	3	5171	9	Y	4701	4770	0	23	8	62
11	50190	X	30321	-0-	-19869	-0-	21530	3	8791	9	Y	7992	7837	0	90	8	127
*12	51863	X	24095	-0-	-27768	-0-	17315	3	6780	9	Y	6164	6110	0	78	8	103
01	51863	X	32392	-0-	-19471	-0-	20663	3	11729	9	Y	10663	10576	0	80	8	110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	28551	X	25114	-0-	-3437	-0-	21635	3	3479	9	N	3163	3129	0	34	8	-0-
09	27630	X	22101	-0-	-5529	-0-	20154	3	1947	9	N	1770	1756	0	14	8	-0-
10	28551	X	22084	-0-	-6467	-0-	18718	3	3366	9	N	3060	3032	0	28	8	-0-
11	26430	X	20881	-0-	-5549	-0-	17778	3	3103	9	N	2821	2786	0	35	8	-0-
12	27280	X	23378	-0-	-3902	-0-	20058	3	3320	9	N	3018	2997	0	21	8	-0-
01	25110	X	20077	-0-	-5033	-0-	17087	3	2990	9	N	2718	2693	0	25	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

08	44888	X	28890	-0-	-15998	-0-	26469	3	2421	9	N	2201	2163	0	38	8	-0-
09	39510	X	29768	-0-	-9742	-0-	26976	3	2792	9	N	2538	2522	0	16	8	-0-
10	40827	X	30171	-0-	-10656	-0-	27437	3	2734	9	N	2485	2442	0	43	8	-0-
11	37530	X	29932	-0-	-7598	-0-	27317	3	2615	9	N	2377	2320	0	57	8	-0-
12	37665	X	31203	-0-	-6462	-0-	28603	3	2600	9	N	2364	2336	0	28	8	-0-
01	30752	X	30602	-0-	-150	-0-	28107	3	2495	9	N	2268	2229	0	39	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

08	31930	X	31930	-0-	-0-	-0-	24595	3	7335	9	Y	6668	6625	0	18	8	276
09	29848	X	29848	-0-	-0-	-0-	22962	3	6886	9	Y	6260	6250	0	10	8	276
10	28086	X	25607	-0-	-2479	-0-	19560	3	6047	9	Y	5497	5289	0	76	8	408
11	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	21247	3	6925	9	Y	6295	187	0	6077	1	277
													162	8			
12	28086	X	25802	-0-	-2284	-0-	19638	3	6164	9	Y	5604	5414	0	69	8	398
01	28086	X	24508	-0-	-3578	-0-	18653	3	5855	9	Y	5323	5312	0	116	8	293

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

08	35898	X	31848	-0-	-4050	-0-	29050	3	2798	9	N	2544	2463	0	81	8	-0-
09	33720	X	30178	-0-	-3542	-0-	27468	3	2710	9	N	2464	2432	0	32	8	-0-
10	34844	X	29408	-0-	-5436	-0-	26786	3	2622	9	N	2384	2338	0	46	8	-0-
11	34170	X	34170	-0-	-0-	-0-	31324	3	2846	9	N	2587	2511	0	76	8	-0-
12	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	32014	3	2834	9	N	2576	2492	0	84	8	-0-
01	31837	X	30756	-0-	-1081	-0-	28373	3	2383	9	N	2166	2117	0	49	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

08	17918	X	16311	-0-	-1607	-0-	13421	3	2890	9	N	2627	2587	0	40	8	-0-
09	17160	X	15318	-0-	-1842	-0-	12639	3	2679	9	N	2435	2418	0	17	8	-0-
10	16957	X	15555	-0-	-1402	-0-	12722	3	2833	9	N	2575	2525	0	50	8	-0-
11	15780	X	15024	-0-	-756	-0-	12341	3	2683	9	N	2439	2360	0	79	8	-0-
12	16306	X	15894	-0-	-412	-0-	13166	3	2728	9	N	2480	2441	0	39	8	-0-
01	16306	X	14625	-0-	-1681	-0-	11978	3	2647	9	N	2406	2354	0	52	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

08	35774	X	32775	-0-	-2999	-0-	24764	3	8011	9	N	7283	7255	0	28	8	-0-
09	34620	X	31219	-0-	-3401	-0-	23390	3	7829	9	N	7117	7105	0	12	8	-0-
10	35774	X	30282	-0-	-5492	-0-	22725	3	7557	9	N	6870	6854	0	16	8	-0-
11	31950	X	26674	-0-	-5276	-0-	19790	3	6884	9	N	6258	6226	0	32	8	-0-
12	33015	X	28062	-0-	-4953	-0-	20967	3	7095	9	N	6450	6412	0	38	8	-0-
01	32767	X	26005	-0-	-6762	-0-	19559	3	6446	9	N	5860	5828	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19747 X	16877	-0-	-2870	-0-	12368	3	184	4	N	3932	3932	0	53	8	318
						4325	9									
09	19110 X	16246	-0-	-2864	-0-	11964	3	176	4	N	3733	3664	0	21	8	366
						4106	9									
10	18693 X	16240	-0-	-2453	-0-	11869	3	179	4	N	3811	3759	0	32	8	386
						4192	9									
11	17430 X	15237	-0-	-2193	-0-	11231	3	164	4	N	3493	3448	0	42	8	389
						3842	9									
12	17236 X	15113	-0-	-2123	-0-	10956	3	168	4	N	3626	3588	0	45	8	382
						3989	9									
01	16864 X	13468	-0-	-3396	-0-	9782	3	145	4	N	3219	3206	0	20	8	375
						3541	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

08	22475 X	13208	-0-	-9267	-0-	10839	3	2369	9	N	2154	2119	0	35	8	-0-
09	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	10049	3	2738	9	N	2489	2477	0	12	8	-0-
10	12710 X	12383	-0-	-327	-0-	9809	3	2574	9	N	2340	2312	0	28	8	-0-
11	12780 X	11830	-0-	-950	-0-	9017	3	2813	9	N	2557	2513	0	44	8	-0-
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	10023	3	3189	9	N	2899	2868	0	31	8	-0-
01	13206 X	12851	-0-	-355	-0-	9769	3	3082	9	N	2802	2764	0	38	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

08	21545 X	16760	-0-	-4785	-0-	13753	3	3007	9	N	2734	2696	0	38	8	-0-
09	20850 X	17022	-0-	-3828	-0-	14015	3	3007	9	N	2734	2718	0	16	8	-0-
10	19933 X	17566	-0-	-2367	-0-	14504	3	3062	9	N	2784	2755	0	29	8	-0-
11	18150 X	17936	-0-	-214	-0-	14876	3	3060	9	N	2782	2734	0	48	8	-0-
12	17732 X	17302	-0-	-430	-0-	14350	3	2952	9	N	2684	2649	0	35	8	-0-
01	17577 X	17333	-0-	-244	-0-	14421	3	2912	9	N	2647	2611	0	36	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

08	19685 X	14788	-0-	-4897	-0-	2	1	10548	3	N	3853	3791	0	62	8	-0-
						4238	9									
09	17190 X	12803	-0-	-4387	-0-	2	1	9082	3	N	3381	3357	0	24	8	-0-
						3719	9									
10	16089 X	11143	-0-	-4946	-0-	2	1	7893	3	N	2953	2904	0	49	8	-0-
						3248	9									
11	14880 X	8440	-0-	-6440	-0-	2	1	5731	3	N	2461	2397	0	64	8	-0-
						2707	9									
12	15376 X	11051	-0-	-4325	-0-	2	1	7167	3	N	3529	3483	0	46	8	-0-
						3882	9									
01	14787 X	11458	-0-	-3329	-0-	2	1	7824	3	N	3302	3262	0	40	8	-0-
						3632	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

08	36487 X	33271	-0-	-3216	-0-	28274	3	4997	9	N	4543	4500	0	43	8	-0-
09	35130 X	30243	-0-	-4887	-0-	25591	3	4652	9	N	4229	4212	0	17	8	-0-
10	35340 X	31231	-0-	-4109	-0-	26336	3	4895	9	N	4450	4413	0	37	8	-0-
11	32940 X	29969	-0-	-2971	-0-	25167	3	4802	9	N	4365	4317	0	48	8	-0-
12	33697 X	28036	-0-	-5661	-0-	23658	3	4378	9	N	3980	3955	0	25	8	-0-
01	33263 X	28600	-0-	-4663	-0-	24132	3	4468	9	N	4062	4028	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28675	X	25914	-0-	-2761	-0-	21032	3	4882	9	N	4438	4371	0	67	8	-0-
09	27750	X	26434	-0-	-1316	-0-	21741	3	4693	9	N	4266	4237	0	29	8	-0-
10	27528	X	26580	-0-	-948	-0-	21676	3	4904	9	N	4458	4384	0	74	8	-0-
11	25740	X	24920	-0-	-820	-0-	20071	3	4849	9	N	4408	4299	0	109	8	-0-
12	27311	X	24655	-0-	-2656	-0-	19914	3	4741	9	N	4310	4264	0	46	8	-0-
01	27311	X	22070	-0-	-5241	-0-	17655	3	4415	9	N	4014	3950	0	64	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

08	44175	X	30935	-0-	-13240	-0-	25756	3	5179	9	N	4708	4587	0	121	8	-0-
09	38850	X	18040	-0-	-20810	-0-	14694	3	3346	9	N	3042	3008	0	34	8	-0-
10	37076	X	21460	-0-	-15616	-0-	17760	3	3700	9	N	3364	3308	0	56	8	-0-
11	32940	X	21759	-0-	-11181	-0-	17762	3	3997	9	N	3634	3544	0	90	8	-0-
12	30938	X	21688	-0-	-9250	-0-	17798	3	3890	9	N	3536	3441	0	95	8	-0-
01	30938	X	22555	-0-	-8383	-0-	18604	3	3951	9	N	3592	3530	0	62	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

08	23002	X	21010	-0-	-1992	-0-	17162	3	3848	9	N	3498	3427	0	71	8	-0-
09	27990	X	12766	-0-	-15224	-0-	10083	3	2683	9	N	2439	2415	0	24	8	-0-
10	28923	X	14142	-0-	-14781	-0-	11665	3	2477	9	N	2252	2214	0	38	8	-0-
11	27990	X	13512	-0-	-14478	-0-	11003	3	2509	9	N	2281	2219	0	62	8	-0-
12	21018	X	14938	-0-	-6080	-0-	11867	3	3071	9	N	2792	2746	0	46	8	-0-
01	21018	X	15235	-0-	-5783	-0-	12299	3	2936	9	N	2669	2623	0	46	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

08	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	22088	3	3564	9	N	3240	3172	0	68	8	-0-
09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	19047	3	3260	9	N	2964	2934	0	30	8	-0-
10	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	20407	3	3335	9	N	3032	2963	0	69	8	-0-
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	18417	3	3185	9	N	2895	2792	0	103	8	-0-
12	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	18791	3	3079	9	N	2799	2775	0	24	8	-0-
*01	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	15767	3	2803	9	N	2548	2512	0	36	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

08	64294	X	56191	-0-	-8103	-0-	47677	3	8514	9	N	7740	7709	0	31	8	-0-
09	62220	X	52715	-0-	-9505	-0-	44963	3	7752	9	N	7047	7034	0	13	8	-0-
10	57474	X	53658	-0-	-3816	-0-	46009	3	7649	9	N	6954	6936	0	18	8	-0-
11	54390	X	45882	-0-	-8508	-0-	39427	3	6455	9	N	5868	5835	0	33	8	-0-
12	56203	X	20517	-0-	-35686	-0-	19194	3	1323	9	N	1203	1191	0	12	8	-0-
01	56203	X	40380	-0-	-15823	-0-	33392	3	6988	9	N	6353	6306	0	47	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

08	60326	X	42238	-0-	-18088	-0-	39091	3	3147	9	N	2861	2704	0	157	8	-0-
09	47640	X	40637	-0-	-7003	-0-	37777	3	2860	9	N	2600	2539	0	61	8	-0-
10	49228	X	39175	-0-	-10053	-0-	36382	3	2793	9	N	2539	2446	0	93	8	-0-
11	47640	X	37070	-0-	-10570	-0-	34302	3	2768	9	N	2516	2387	0	129	8	-0-
12	46872	X	38261	-0-	-8611	-0-	35398	3	2863	9	N	2603	2458	0	145	8	-0-
01	42253	X	35534	-0-	-6719	-0-	32860	3	2674	9	N	2431	2341	0	90	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

08	26970	X	26310	-0-	-660	-0-	22178	3	4132	9	N	3756	3718	0	38	8	-0-
09	40649	X	40649	-0-	-0-	-0-	32253	3	8396	9	N	7633	7617	0	16	8	-0-
10	26505	X	20796	-0-	-5709	-0-	16234	3	4562	9	N	4147	4124	0	23	8	-0-
11	25470	X	21280	-0-	-4190	-0-	17329	3	3951	9	N	3592	3545	0	47	8	-0-
12	39370	X	21240	-0-	-18130	-0-	17848	3	3392	9	N	3084	3045	0	39	8	-0-
01	39370	X	22251	-0-	-17119	-0-	18618	3	3633	9	N	3303	3262	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	34782	X	32378	-0-	-2404	-0-	28864	3	180	4	N	3031	3019	0	13	8	323
							3334	9									
09	33660	X	32123	-0-	-1537	-0-	28524	3	180	4	N	3108	3144	0	7	8	280
							3419	9									
10	34782	X	29331	-0-	-5451	-0-	26186	3	161	4	N	2713	2455	0	28	8	510
							2984	9									
11	32640	X	29156	-0-	-3484	-0-	26015	3	160	4	N	2710	2688	0	217	1	270
							2981	9					45	8			
12	33511	X	32843	-0-	-668	-0-	29240	3	180	4	N	3112	3064	0	21	8	297
							3423	9									
01	33201	X	30551	-0-	-2650	-0-	27359	3	153	4	N	2763	2714	0	26	8	320
							3039	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

08	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	14500	3	4450	9	N	4045	4023	0	22	8	-0-
09	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	15998	3	4692	9	N	4265	4255	0	10	8	-0-
10	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	15219	3	4628	9	N	4207	4187	0	20	8	-0-
11	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	11527	3	3805	9	N	3459	3436	0	23	8	-0-
12	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	12007	3	3839	9	N	3490	3478	0	12	8	-0-
*01	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	12155	3	3913	9	N	3557	3540	0	17	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1016	1006	0	12	8	5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	815	0	16	8	5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1091	1069	0	22	8	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	454	0	52	8	2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	643	608	0	34	8	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	539	512	0	27	8	3

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

08	31899	X	25603	-0-	-6296	-0-	21755	3	3848	9	N	3498	3442	0	56	8	-0-
09	30870	X	19242	-0-	-11628	-0-	16329	3	2913	9	N	2648	2629	0	19	8	-0-
10	31310	X	9916	-0-	-21394	-0-	8627	3	1289	9	N	1172	1156	0	16	8	-0-
11	24780	X	20340	-0-	-4440	-0-	16181	3	4159	9	N	3781	3668	0	113	8	-0-
12	25606	X	21934	-0-	-3672	-0-	17811	3	4123	9	N	3748	3697	0	51	8	-0-
01	25606	X	18689	-0-	-6917	-0-	15036	3	3653	9	N	3321	3257	0	64	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

08	36890	X	29519	-0-	-7371	-0-	24307	3	5212	9	N	4738	4696	0	42	8	-0-
09	35700	X	28497	-0-	-7203	-0-	23697	3	4800	9	N	4364	4347	0	17	8	-0-
10	33108	X	29064	-0-	-4044	-0-	24085	3	4979	9	N	4526	4490	0	36	8	-0-
11	30000	X	26013	-0-	-3987	-0-	21447	3	4566	9	N	4151	4105	0	46	8	-0-
12	29946	X	26378	-0-	-3568	-0-	21603	3	4775	9	N	4341	4316	0	25	8	-0-
01	29512	X	24886	-0-	-4626	-0-	20447	3	4439	9	N	4035	4003	0	32	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

08	48701	X	44850	-0-	-3851	-0-	41086	3	3764	9	N	3422	3383	0	39	8	-0-
09	46500	X	41982	-0-	-4518	-0-	38509	3	3473	9	N	3157	3141	0	16	8	-0-
10	48670	X	41361	-0-	-7309	-0-	38047	3	3314	9	N	3013	2982	0	31	8	-0-
11	47100	X	40179	-0-	-6921	-0-	36833	3	3346	9	N	3042	3001	0	41	8	-0-
12	48670	X	42369	-0-	-6301	-0-	39338	3	3031	9	N	2755	2731	0	24	8	-0-
01	44857	X	44701	-0-	-156	-0-	40532	3	4169	9	N	3790	3760	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2536	3	315	9	N	286	283	0	3	8	-0-
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8502	3	994	9	N	904	880	0	24	8	-0-
12	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	7931	3	839	9	N	763	756	0	7	8	-0-
*01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6205	3	762	9	N	693	685	0	8	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

08	35464	X	35464	-0-	-0-	-0-	27287	3	8177	9	Y	7434	7303	0	131	8	-0-
09	34889	X	34889	-0-	-0-	-0-	27103	3	7786	9	Y	7078	7030	0	48	8	-0-
10	36964	X	36964	-0-	-0-	-0-	28866	3	8098	9	Y	7362	7289	0	73	8	-0-
11	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	27725	3	7659	9	Y	6963	6857	0	106	8	-0-
12	36955	X	36955	-0-	-0-	-0-	29116	3	7839	9	Y	7126	7008	0	118	8	-0-
01	35278	X	31427	-0-	-3851	-0-	24505	3	6922	9	Y	6293	6227	0	66	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 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-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

08	20553	X	18620	-0-	-1933	-0-	3	1	15812	3	N	2550	2509	0	41	8	-0-
							2805	9									
09	19890	X	19426	-0-	-464	-0-	4	1	16533	3	N	2626	2596	0	30	8	-0-
							2889	9									
10	20088	X	16767	-0-	-3321	-0-	3	1	14497	3	N	2061	2014	0	47	8	-0-
							2267	9									
11	19440	X	16494	-0-	-2946	-0-	3	1	13817	3	N	2431	2377	0	54	8	-0-
							2674	9									
12	20088	X	16591	-0-	-3497	-0-	4	1	13860	3	N	2479	2454	0	25	8	-0-
							2727	9									
01	20088	X	14748	-0-	-5340	-0-	3	1	12398	3	N	2134	2109	0	25	8	-0-
							2347	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 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-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

08	19685	X	17942	-0-	-1743	-0-	13631	3	4311	9	N	3919	3897	0	22	8	-0-
09	19050	X	17007	-0-	-2043	-0-	12691	3	4316	9	N	3924	3916	0	8	8	-0-
10	18631	X	16342	-0-	-2289	-0-	11994	3	4348	9	N	3953	3935	0	18	8	-0-
11	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	23038	3	7461	9	N	6783	6739	0	44	8	-0-
12	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	19773	3	6400	9	N	5818	5797	0	21	8	-0-
*01	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	16883	3	5523	9	N	5021	4996	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	35873	3	7955	9	N	7232	7125	0	107	8	-0-
09	40951	X	40951	-0-	-0-	-0-	33639	3	7312	9	N	6647	6603	0	44	8	-0-
10	35437	X	35437	-0-	-0-	-0-	29216	3	6221	9	N	5655	5593	0	62	8	-0-
11	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	32163	3	7937	9	N	7215	7098	0	117	8	-0-
12	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	33488	3	5038	9	N	4580	4474	0	106	8	-0-
*01	41936	X	41936	-0-	-0-	-0-	34767	3	7169	9	N	6517	6413	0	104	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

08	30578	X	30578	-0-	-0-	-0-	26452	3	4126	9	N	3751	3642	0	109	8	-0-
09	32856	X	32856	-0-	-0-	-0-	28260	3	4596	9	N	4178	4132	0	46	8	-0-
10	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	26746	3	4259	9	N	3872	3807	0	65	8	-0-
11	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	25647	3	4081	9	N	3710	3609	0	101	8	-0-
12	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	25124	3	4039	9	N	3672	3563	0	109	8	-0-
*01	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	24785	3	3827	9	N	3479	3412	0	67	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

08	30568	X	30568	-0-	-0-	-0-	25528	3	5040	9	N	4582	4551	0	31	8	-0-
09	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	22245	3	4543	9	N	4130	4117	0	13	8	-0-
10	26023	X	26023	-0-	-0-	-0-	21026	3	4997	9	N	4543	4509	0	34	8	-0-
11	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	19190	3	3752	9	N	3411	3361	0	50	8	-0-
12	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	20397	3	3959	9	N	3599	3574	0	25	8	-0-
*01	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	19585	3	3731	9	N	3392	3358	0	34	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

08	45198	X	40063	-0-	-5135	-0-	36233	3	3830	9	N	3482	3454	0	28	8	-0-
09	41460	X	37274	-0-	-4186	-0-	33806	3	3468	9	N	3153	3142	0	11	8	-0-
10	42222	X	37326	-0-	-4896	-0-	33799	3	3527	9	N	3206	3183	0	23	8	-0-
11	40860	X	35179	-0-	-5681	-0-	31888	3	3291	9	N	2992	2962	0	30	8	-0-
12	42222	X	35284	-0-	-6938	-0-	32025	3	3259	9	N	2963	2947	0	16	8	-0-
01	40052	X	33065	-0-	-6987	-0-	29922	3	3143	9	N	2857	2836	0	21	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

08	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-	28962	3	5693	9	N	5175	5144	0	31	8	-0-
09	31175	X	31175	-0-	-0-	-0-	25994	3	5181	9	N	4710	4698	0	12	8	-0-
10	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	21848	3	4277	9	N	3888	3858	0	30	8	-0-
11	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	23199	3	5464	9	N	4967	4919	0	48	8	-0-
12	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	16897	3	4297	9	N	3906	3891	0	15	8	-0-
*01	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	22405	3	5460	9	N	4964	4918	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	44702 X	35267	-0-	-9435	-0-	28107	3	7160	9	N	6509	6474	0	35	8	-0-
09	41160 X	8758	-0-	-32402	-0-	6910	3	1848	9	N	1680	1671	0	9	8	-0-
10	40641 X	4227	-0-	-36414	-0-	3200	3	1027	9	N	934	896	0	38	8	-0-
11	37050 X	9133	-0-	-27917	-0-	6927	3	2206	9	N	2005	1952	0	53	8	-0-
12	37045 X	13814	-0-	-23231	-0-	10614	3	3200	9	N	2909	2881	0	28	8	-0-
01	35278 X	17673	-0-	-17605	-0-	13776	3	3897	9	N	3543	3508	0	35	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 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-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

08	17484 X	16489	-0-	-995	-0-	13974	3	2515	9	N	2286	2225	0	57	8	33
09	16920 X	13589	-0-	-3331	-0-	11556	3	2033	9	N	1848	1849	0	5	8	27
10	17484 X	5159	-0-	-12325	-0-	3301	3	1858	9	N	1689	1671	0	23	8	22
11	16380 X	1650	-0-	-14730	-0-	961	3	689	9	N	626	633	0	5	8	10
*12	16926 X	4067	-0-	-12859	-0-	2692	3	1375	9	N	1250	1227	0	12	8	21
01	16492 X	5889	-0-	-10603	-0-	3283	3	2606	9	N	2369	2353	0	13	8	24

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

08	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	45420	3	8540	9	N	7764	7678	0	86	8	-0-
09	46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	39524	3	7439	9	N	6763	6727	0	36	8	-0-
10	44435 X	44435	-0-	-0-	-0-	39011	3	5424	9	N	4931	4829	0	102	8	-0-
11	39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	33263	3	6446	9	N	5860	5727	0	133	8	-0-
12	44622 X	44622	-0-	-0-	-0-	37637	3	6985	9	N	6350	6279	0	71	8	-0-
*01	41154 X	41154	-0-	-0-	-0-	34917	3	6237	9	N	5670	5572	0	98	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

08	38358 X	38358	-0-	-0-	-0-	32102	3	6256	9	Y	5687	5662	0	29	8	84
09	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	32147	3	5861	9	Y	5328	5320	0	14	8	78
10	41503 X	41503	-0-	-0-	-0-	34985	3	6518	9	Y	5925	5905	0	20	8	78
11	37517 X	37517	-0-	-0-	-0-	31505	3	6012	9	Y	5465	5420	0	36	8	87
*12	37572 X	33909	-0-	-3663	-0-	28383	3	5526	9	Y	5024	4982	0	45	8	84
01	37572 X	33773	-0-	-3799	-0-	26005	3	7768	9	Y	7062	7033	0	40	8	73

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

08	61473 X	14783	-0-	-46690	-0-	12054	3	2729	9	Y	2481	1016	0	1633	1	53
												19	8			
09	59490 X	11602	-0-	-47888	-0-	9662	3	1940	9	Y	1764	988	0	767	1	29
												33	8			
10	25358 X	16944	-0-	-8414	-0-	13742	3	3202	9	Y	2911	1780	0	918	1	170
												72	8			
11	24510 X	18619	-0-	-5891	-0-	15458	3	3161	9	Y	2874	2824	0	63	8	157
12	25327 X	20150	-0-	-5177	-0-	16895	3	3255	9	Y	2959	2065	0	847	1	162
												42	8			
*01	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	15067	3	3275	9	Y	2977	2927	0	51	8	161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	55304	X	49731	-0-	-5573	-0-	39326	3	10405	9	N	9459	9452	0	7	8	-0-
09	53520	X	39993	-0-	-13527	-0-	31304	3	8689	9	N	7899	7898	0	1	8	-0-
10	54467	X	52839	-0-	-1628	-0-	43090	3	9749	9	N	8863	8862	0	1	8	-0-
11	49020	X	44055	-0-	-4965	-0-	35028	3	9027	9	N	8206	8198	0	8	8	-0-
12	63383	X	63383	-0-	-0-	-0-	55492	3	7891	9	N	7174	7170	0	4	8	-0-
01	52824	X	30364	-0-	-22460	-0-	21875	3	8489	9	N	7717	7714	0	3	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

08	49383	X	47427	-0-	-1956	-0-	39002	3	8425	9	N	7659	7567	0	92	8	-0-
09	47790	X	36549	-0-	-11241	-0-	29981	3	6568	9	N	5971	5936	0	35	8	-0-
10	49383	X	39488	-0-	-9895	-0-	32582	3	6906	9	N	6278	6168	0	110	8	-0-
11	46740	X	27214	-0-	-19526	-0-	22945	3	4269	9	N	3881	3718	0	163	8	-0-
12	47430	X	42083	-0-	-5347	-0-	34810	3	7273	9	N	6612	6536	0	76	8	-0-
01	47430	X	40978	-0-	-6452	-0-	33916	3	7062	9	N	6420	6311	0	109	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

08	20212	X	18003	-0-	-2209	-0-	13966	3	4037	9	N	3670	3645	0	32	8	54
09	19560	X	19108	-0-	-452	-0-	14872	3	4236	9	N	3851	3833	0	16	8	56
10	20677	X	18718	-0-	-1959	-0-	14611	3	4107	9	N	3734	3721	0	20	8	49
11	20010	X	17546	-0-	-2464	-0-	13662	3	3884	9	N	3531	3484	0	40	8	56
*12	20677	X	19023	-0-	-1654	-0-	15119	3	3904	9	N	3549	3494	0	52	8	59
01	19747	X	17471	-0-	-2276	-0-	11707	3	5764	9	N	5240	5206	0	39	8	54

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

08	41664	X	40440	-0-	-1224	-0-	2	1	33057	3	N	6710	6605	0	105	8	-0-
							7381	9									
09	38820	X	37913	-0-	-907	-0-	2	1	31073	3	N	6216	6177	0	39	8	-0-
							6838	9									
10	39401	X	39012	-0-	-389	-0-	2	1	32067	3	N	6312	6251	0	61	8	-0-
							6943	9									
11	39150	X	34805	-0-	-4345	-0-	2	1	28262	3	N	5946	5860	0	86	8	-0-
							6541	9									
12	40455	X	36952	-0-	-3503	-0-	2	1	30097	3	N	6230	6132	0	98	8	-0-
							6853	9									
01	40455	X	35557	-0-	-4898	-0-	2	1	29023	3	N	5938	5878	0	60	8	-0-
							6532	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 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-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

08	74896	X	72943	-0-	-1953	-0-	58658	3	14285	9	N	12986	12895	0	91	8	-0-
09	72360	X	51200	-0-	-21160	-0-	41267	3	9933	9	N	9030	8989	0	41	8	-0-
10	74772	X	62700	-0-	-12072	-0-	49292	3	13408	9	N	12189	12092	0	97	8	-0-
11	72360	X	43336	-0-	-29024	-0-	34336	3	9000	9	N	8182	8063	0	119	8	-0-
12	74431	X	49349	-0-	-25082	-0-	39109	3	10240	9	N	9309	9245	0	64	8	-0-
01	72943	X	48540	-0-	-24403	-0-	37897	3	10643	9	N	9675	9596	0	79	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

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

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 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-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

08	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	12370	3	215	4	N	2942	2908	0	34	8	43
						3236	9									
09	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	12391	3	174	4	N	2814	2802	0	14	8	41
						3095	9									
10	15128 X	15063	-0-	-65	-0-	11710	3	178	4	N	2886	2870	0	19	8	38
						3175	9									
11	15300 X	13980	-0-	-1320	-0-	11201	3	155	4	N	2385	2345	0	40	8	38
						2624	9									
*12	16182 X	14616	-0-	-1566	-0-	11779	3	163	4	N	2431	2382	0	47	8	40
						2674	9									
01	16182 X	14292	-0-	-1890	-0-	9415	3	221	4	N	4233	4194	0	35	8	44
						4656	9									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 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-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 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-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 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	27993	X	25864	-0-	-2129	-0-	20822	3	5042	9	Y	4584	4564	0	33	8	68
09	27870	X	20234	-0-	-7636	-0-	15556	3	4678	9	Y	4253	4246	0	13	8	62
10	29326	X	20952	-0-	-8374	-0-	15871	3	5081	9	Y	4619	4603	0	17	8	61
11	28380	X	18894	-0-	-9486	-0-	14229	3	4665	9	Y	4241	4199	0	35	8	68
*12	29326	X	22273	-0-	-7053	-0-	17345	3	4928	9	Y	4480	4428	0	45	8	75
01	25854	X	24589	-0-	-1265	-0-	16970	3	7619	9	Y	6926	6889	0	40	8	72

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

08	26815	X	23025	-0-	-3790	-0-	19381	3	3644	9	N	3313	3292	0	21	8	-0-
09	25830	X	22931	-0-	-2899	-0-	19383	3	3548	9	N	3225	3216	0	9	8	-0-
10	25420	X	22893	-0-	-2527	-0-	19326	3	3567	9	N	3243	3224	0	19	8	-0-
11	24150	X	22780	-0-	-1370	-0-	19122	3	3658	9	N	3325	3290	0	35	8	-0-
12	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	21575	3	3972	9	N	3611	3595	0	16	8	-0-
01	23684	X	21737	-0-	-1947	-0-	18233	3	3504	9	N	3185	3166	0	19	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 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-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

08	33480	X	28793	-0-	-4687	-0-	24261	3	4532	9	N	4120	4093	0	27	8	-0-
09	31590	X	27071	-0-	-4519	-0-	22902	3	4169	9	N	3790	3779	0	11	8	-0-
10	31310	X	26665	-0-	-4645	-0-	22463	3	4202	9	N	3820	3797	0	23	8	-0-
11	29790	X	24805	-0-	-4985	-0-	20865	3	3940	9	N	3582	3553	0	29	8	-0-
12	29481	X	24740	-0-	-4741	-0-	20829	3	3911	9	N	3555	3538	0	17	8	-0-
01	28799	X	23376	-0-	-5423	-0-	19682	3	3694	9	N	3358	3338	0	20	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

08	24583	X	20557	-0-	-4026	-0-	16864	3	3693	9	Y	3357	3333	0	24	8	-0-
09	21150	X	20422	-0-	-728	-0-	16932	3	3490	9	Y	3173	3150	0	23	8	-0-
10	22940	X	20487	-0-	-2453	-0-	16833	3	3654	9	Y	3322	3301	0	21	8	-0-
11	22200	X	18054	-0-	-4146	-0-	14767	3	3287	9	Y	2988	2956	0	32	8	-0-
12	22940	X	19994	-0-	-2946	-0-	16556	3	3438	9	Y	3125	3084	0	41	8	-0-
01	21111	X	17991	-0-	-3120	-0-	14802	3	3189	9	Y	2899	2872	0	27	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

08	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	36462	3	428	4	N	7706	7628	0	78	8	-0-
							8477	9									
09	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	34661	3	394	4	N	7171	7105	0	66	8	-0-
							7888	9									
10	43734	X	43734	-0-	-0-	-0-	35738	3	384	4	N	6920	6858	0	62	8	-0-
							7612	9									
11	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	32039	3	353	4	N	6515	6429	0	86	8	-0-
							7167	9									
12	44177	X	44177	-0-	-0-	-0-	35866	3	389	4	N	7202	7086	0	116	8	-0-
							7922	9									
*01	41025	X	41025	-0-	-0-	-0-	33292	3	359	4	N	6704	6630	0	74	8	-0-
							7374	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48670	X	46880	-0-	-1790	-0-	37155	3	9725	9	N	8841	8778	0	63	8	-0-
09	46110	X	43894	-0-	-2216	-0-	34848	3	9046	9	N	8224	8168	0	56	8	-0-
10	48856	X	45044	-0-	-3812	-0-	35763	3	9281	9	N	8437	8384	0	53	8	-0-
11	47280	X	40036	-0-	-7244	-0-	32182	3	7854	9	N	7140	7062	0	78	8	-0-
12	48856	X	43184	-0-	-5672	-0-	34490	3	8694	9	N	7904	7805	0	99	8	-0-
01	46872	X	40779	-0-	-6093	-0-	32624	3	8155	9	N	7414	7348	0	66	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

08	32395	X	28245	-0-	-4150	-0-	22871	3	5374	9	Y	4885	4861	0	24	8	-0-
09	31170	X	27770	-0-	-3400	-0-	22653	3	5117	9	Y	4652	4640	0	12	8	-0-
10	32209	X	23775	-0-	-8434	-0-	19301	3	4474	9	Y	4067	4053	0	14	8	-0-
11	28170	X	27754	-0-	-416	-0-	22364	3	5390	9	Y	4900	4870	0	30	8	-0-
12	28706	X	26340	-0-	-2366	-0-	21409	3	4931	9	Y	4483	4442	0	41	8	-0-
*01	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	24839	3	5673	9	Y	5157	5119	0	38	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

08	7409	X	6439	-0-	-970	-0-	4292	3	102	4	Y	1859	1852	0	5	8	7
							2045	9									
09	7170	X	6728	-0-	-442	-0-	4724	3	88	4	Y	1742	1737	0	4	8	8
							1916	9									
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	4825	3	83	4	Y	1767	1762	0	5	8	8
							1944	9									
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	6381	3	87	4	Y	1821	1817	0	4	8	8
							2003	9									
*12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	7311	3	81	4	Y	1697	1688	0	8	8	9
							1867	9									
*01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6155	3	68	4	Y	1441	1438	0	4	8	8
							1585	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

08	49469	X	49469	-0-	-0-	-0-	45420	3	4049	9	Y	3681	3657	0	24	8	-0-
09	48104	X	48104	-0-	-0-	-0-	44314	3	3790	9	Y	3445	3433	0	12	8	-0-
10	48150	X	48150	-0-	-0-	-0-	44364	3	3786	9	Y	3442	3426	0	16	8	-0-
11	45345	X	45345	-0-	-0-	-0-	41729	3	3616	9	Y	3287	3259	0	28	8	-0-
12	46368	X	46368	-0-	-0-	-0-	42665	3	3703	9	Y	3366	3331	0	35	8	-0-
*01	45096	X	45096	-0-	-0-	-0-	41529	3	3567	9	Y	3243	3211	0	32	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

08	28706	X	25228	-0-	-3478	-0-	19682	3	5546	9	Y	5042	5022	0	20	8	-0-
09	27780	X	19010	-0-	-8770	-0-	14656	3	4354	9	Y	3958	3950	0	8	8	-0-
10	28706	X	19814	-0-	-8892	-0-	15182	3	4632	9	Y	4211	4199	0	12	8	-0-
11	27780	X	17333	-0-	-10447	-0-	13345	3	3988	9	Y	3625	3605	0	20	8	-0-
12	26164	X	24035	-0-	-2129	-0-	18914	3	5121	9	Y	4655	4621	0	34	8	-0-
*01	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	25984	3	6446	9	Y	5860	5824	0	36	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

08	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	25508	3	6894	9	Y	6267	6243	0	24	8	-0-
09	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	24747	3	6489	9	Y	5899	5887	0	12	8	-0-
10	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	22363	3	6270	9	Y	5700	5685	0	15	8	-0-
11	27360	X	26449	-0-	-911	-0-	20452	3	5997	9	Y	5452	5424	0	28	8	-0-
12	28272	X	24232	-0-	-4040	-0-	18984	3	5248	9	Y	4771	4740	0	31	8	-0-
01	28272	X	28077	-0-	-195	-0-	22237	3	5840	9	Y	5309	5275	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 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	25389	X	23511	-0-	-1878	-0-	18800	3	4711	9	Y	4283	4265	0	18	8	-0-
09	24570	X	22829	-0-	-1741	-0-	18265	3	4564	9	Y	4149	4140	0	9	8	-0-
10	25389	X	23344	-0-	-2045	-0-	18825	3	4519	9	Y	4108	4096	0	12	8	-0-
11	24570	X	19505	-0-	-5065	-0-	15568	3	3937	9	Y	3579	3558	0	21	8	-0-
12	25389	X	19112	-0-	-6277	-0-	15570	3	3542	9	Y	3220	3192	0	28	8	-0-
01	23591	X	22640	-0-	-951	-0-	18755	3	3885	9	Y	3532	3505	0	27	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62516	X	62516	-0-	-0-	-0-	52496	3	10020	9	Y	9109	9077	0	32	8	-0-
09	59229	X	59229	-0-	-0-	-0-	49690	3	9539	9	Y	8672	8656	0	16	8	-0-
10	58332	X	58332	-0-	-0-	-0-	48838	3	9494	9	Y	8631	8606	0	25	8	-0-
11	55792	X	55792	-0-	-0-	-0-	46937	3	8855	9	Y	8050	8011	0	39	8	-0-
12	53847	X	53847	-0-	-0-	-0-	45496	3	8351	9	Y	7592	7540	0	52	8	-0-
*01	57452	X	57452	-0-	-0-	-0-	48870	3	8582	9	Y	7802	7756	0	46	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	11138	3	182	4	Y	2636	2626	0	38	8	305
							2900	9									
09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	10597	3	185	4	Y	2654	2586	0	18	8	355
							2919	9									
10	14043	X	13710	-0-	-333	-0-	10701	3	167	4	Y	2584	2616	0	20	8	303
							2842	9									
11	13590	X	13024	-0-	-566	-0-	10060	3	163	4	Y	2546	2434	0	40	8	375
							2801	9									
12	14043	X	12709	-0-	-1334	-0-	9855	3	151	4	Y	2457	2453	0	39	8	340
							2703	9									
01	14043	X	11480	-0-	-2563	-0-	8900	3	134	4	Y	2224	2154	0	31	8	379
							2446	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	26072	3	4846	9	Y	4405	4377	0	28	8	-0-
09	29190	X	28489	-0-	-701	-0-	24127	3	4362	9	Y	3965	3941	0	24	8	-0-
10	30163	X	29114	-0-	-1049	-0-	24812	3	4302	9	Y	3911	3889	0	22	8	-0-
11	29190	X	26837	-0-	-2353	-0-	22658	3	4179	9	Y	3799	3761	0	38	8	-0-
12	30163	X	28221	-0-	-1942	-0-	23912	3	4309	9	Y	3917	3872	0	45	8	-0-
01	30163	X	27281	-0-	-2882	-0-	23109	3	4172	9	Y	3793	3763	0	30	8	-0-

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	89683	X	77669	-0-	-12014	-0-	73874	3	3795	9	Y	3450	3404	0	46	8	-0-
09	84480	X	71709	-0-	-12771	-0-	68300	3	3409	9	Y	3099	3077	0	22	8	-0-
10	84444	X	74759	-0-	-9685	-0-	71316	3	3443	9	Y	3130	3099	0	31	8	-0-
11	78990	X	72081	-0-	-6909	-0-	68687	3	3394	9	Y	3085	3029	0	56	8	-0-
12	79577	X	73609	-0-	-5968	-0-	70173	3	3436	9	Y	3124	3053	0	71	8	-0-
01	77655	X	72112	-0-	-5543	-0-	68820	3	3292	9	Y	2993	2928	0	65	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	40579	X	35899	-0-	-4680	-0-	30992	3	4907	9	N	4461	4440	0	21	8	-0-
09	39270	X	33858	-0-	-5412	-0-	29344	3	4514	9	N	4104	4094	0	10	8	-0-
10	39866	X	32463	-0-	-7403	-0-	27973	3	4490	9	N	4082	4069	0	13	8	-0-
11	98550	X	28182	-0-	-70368	-0-	24137	3	4045	9	N	3677	3654	0	23	8	-0-
*12	101835	X	30225	-0-	-71610	-0-	25885	3	4340	9	N	3945	3914	0	31	8	-0-
01	101835	X	27526	-0-	-74309	-0-	23349	3	4177	9	N	3797	3770	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	54312	X	48326	-0-	-5986	-0-	40514	3	7812	9	Y	7102	7070	0	32	8	-0-
09	52560	X	44906	-0-	-7654	-0-	37615	3	7291	9	Y	6628	6613	0	15	8	-0-
10	54312	X	46247	-0-	-8065	-0-	38906	3	7341	9	Y	6674	6653	0	21	8	-0-
11	50310	X	44390	-0-	-5920	-0-	37516	3	6874	9	Y	6249	6211	0	38	8	-0-
12	49910	X	47062	-0-	-2848	-0-	40034	3	7028	9	Y	6389	6341	0	48	8	-0-
01	48329	X	41105	-0-	-7224	-0-	34576	3	6529	9	Y	5935	5893	0	42	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

08	30876	X	28032	-0-	-2844	-0-	22743	3	5289	9	Y	4808	4764	0	44	8	-0-
09	27090	X	25817	-0-	-1273	-0-	20837	3	4980	9	Y	4527	4488	0	39	8	-0-
10	29977	X	26218	-0-	-3759	-0-	21309	3	4909	9	Y	4463	4426	0	37	8	-0-
11	29010	X	25559	-0-	-3451	-0-	20661	3	4898	9	Y	4453	4392	0	61	8	-0-
12	29977	X	25719	-0-	-4258	-0-	20785	3	4934	9	Y	4485	4410	0	75	8	-0-
01	28024	X	25381	-0-	-2643	-0-	20516	3	4865	9	Y	4423	4370	0	53	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

08	9238	X	7915	-0-	-1323	-0-	6121	3	1794	9	N	1631	1613	0	18	8	-0-
09	8940	X	5509	-0-	-3431	-0-	3905	3	1604	9	N	1458	1451	0	7	8	-0-
10	9238	X	4439	-0-	-4799	-0-	2726	3	1713	9	N	1557	1544	0	13	8	-0-
11	8220	X	2166	-0-	-6054	-0-	586	3	1580	9	N	1436	1419	0	17	8	-0-
12	8494	X	3846	-0-	-4648	-0-	2195	3	1651	9	N	1501	1490	0	11	8	-0-
01	7905	X	5082	-0-	-2823	-0-	3558	3	1524	9	N	1385	1373	0	12	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	3539	3	3527	9	Y	3206	3195	0	10	8	12
09	5100	X	4709	-0-	-391	-0-	2131	3	2578	9	Y	2344	2344	0	1	8	11
10	5270	X	3934	-0-	-1336	-0-	1121	3	2813	9	Y	2557	2553	0	4	8	11
11	5100	X	3685	-0-	-1415	-0-	1318	3	2367	9	Y	2152	2142	0	11	8	10
*12	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	2597	3	2561	9	Y	2328	2303	0	23	8	12
*01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1925	3	3683	9	Y	3348	3314	0	26	8	20

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

08	35805	X	33206	-0-	-2599	-0-	27110	3	6096	9	Y	5542	5500	0	42	8	-0-
09	34650	X	30853	-0-	-3797	-0-	25251	3	5602	9	Y	5093	5055	0	38	8	-0-
10	35805	X	32559	-0-	-3246	-0-	26708	3	5851	9	Y	5319	5281	0	38	8	-0-
11	34350	X	28968	-0-	-5382	-0-	23740	3	5228	9	Y	4753	4698	0	55	8	-0-
12	35495	X	30415	-0-	-5080	-0-	24927	3	5488	9	Y	4989	4918	0	71	8	-0-
01	33201	X	27381	-0-	-5820	-0-	22469	3	4912	9	Y	4465	4419	0	46	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

08	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	12818	3	3576	9	N	3251	3236	0	15	8	-0-
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	7688	3	1188	9	N	1080	1078	0	2	8	-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	2521	3	744	9	N	676	675	0	1	8	-0-
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4070	3	2232	9	N	2029	2020	0	9	8	-0-
12	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	12219	3	4190	9	N	3809	3776	0	33	8	-0-
*01	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	22521	3	5278	9	N	4798	4757	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47216	X	47216	-0-	-0-	-0-	1	1	35976	3	Y	10217	10179	0	38	8	-0-
							11239	9									
09	43662	X	43662	-0-	-0-	-0-	1	1	33464	3	Y	9270	9252	0	18	8	-0-
							10197	9									
10	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	1	1	34504	3	Y	9308	9283	0	25	8	-0-
							10239	9									
11	52202	X	52202	-0-	-0-	-0-	42687	3	9515	9	Y	8650	8605	0	45	8	-0-
12	54127	X	54127	-0-	-0-	-0-	44401	3	9726	9	Y	8842	8784	0	58	8	-0-
01	39153	X	37912	-0-	-1241	-0-	28697	3	9215	9	Y	8377	8326	0	51	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

08	60605	X	51383	-0-	-9222	-0-	41774	3	9609	9	N	8735	8661	0	74	8	-0-
09	58650	X	47959	-0-	-10691	-0-	39005	3	8954	9	N	8140	8101	0	39	8	-0-
10	56482	X	48115	-0-	-8367	-0-	38994	3	9121	9	N	8292	8191	0	101	8	-0-
11	53790	X	44618	-0-	-9172	-0-	36008	3	8610	9	N	7827	7676	0	151	8	-0-
12	53816	X	44000	-0-	-9816	-0-	35650	3	8350	9	N	7591	7538	0	53	8	-0-
01	51398	X	44928	-0-	-6470	-0-	36417	3	8511	9	N	7737	7650	0	87	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

08	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	3	1	6293	2	N	1185	1151	0	28	8	507
							1304	9									
09	7890	X	7153	-0-	-737	-0-	3	1	5586	2	N	1422	1411	0	10	8	508
							1564	9									
10	8215	X	6373	-0-	-1842	-0-	3	1	5025	2	N	1223	1121	0	17	8	593
							1345	9									
11	7950	X	6227	-0-	-1723	-0-	3	1	4720	2	N	1367	1403	0	28	8	529
							1504	9									
12	8215	X	7135	-0-	-1080	-0-	3	1	5648	2	N	1349	1306	0	36	8	536
							1484	9									
01	7595	X	6119	-0-	-1476	-0-	2	1	4786	2	N	1210	1221	0	18	8	507
							1331	9									

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

08	12710	X	7236	-0-	-5474	-0-	5538	2	118	4	Y	1436	1422	0	18	8	5
							1580	9									
09	12300	X	12202	-0-	-98	-0-	9250	2	205	4	Y	2497	2454	0	36	8	12
							2747	9									
10	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	15182	2	256	4	Y	3056	2990	0	65	8	13
							3362	9									
11	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	25655	2	443	4	Y	4504	4422	0	75	8	20
							4954	9									
*12	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	14597	2	268	4	Y	3198	3115	0	87	8	16
							3518	9									
*01	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	19156	2	330	4	Y	3663	3580	0	78	8	21
							4029	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

08	43493	X	38403	-0-	-5090	-0-	30212	3	8191	9	Y	7446	7431	0	21	8	37
09	42090	X	37265	-0-	-4825	-0-	29447	3	7818	9	Y	7107	7074	0	29	8	41
10	43493	X	38716	-0-	-4777	-0-	30729	3	7987	9	Y	7261	7251	0	15	8	36
11	41100	X	33446	-0-	-7654	-0-	26479	3	6967	9	Y	6334	6317	0	22	8	31
*12	39153	X	33951	-0-	-5202	-0-	26514	3	7437	9	Y	6761	6734	0	23	8	35
01	38719	X	32377	-0-	-6342	-0-	25168	3	7209	9	Y	6554	6523	0	30	8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	24707 X	18925	-0-	-5782	-0-	15208	3	3717	9	N	3379	1565	0	1784	1	105
												12	8			
09	23910 X	16791	-0-	-7119	-0-	13547	3	3244	9	N	2949	2972	0	7	8	75
10	22165 X	19671	-0-	-2494	-0-	15749	3	3922	9	N	3565	3520	0	22	8	98
11	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	17813	3	3912	9	N	3556	3498	0	40	8	116
12	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	22464	3	5057	9	N	4597	4586	0	7	8	120
*01	21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	17929	3	3472	9	N	3156	3138	0	16	8	122

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

08	35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	27905	3	7420	9	N	6745	6718	0	27	8	-0-
09	33543 X	33543	-0-	-0-	-0-	26620	3	6923	9	N	6294	6281	0	13	8	-0-
10	35402 X	32363	-0-	-3039	-0-	25548	3	6815	9	N	6195	6177	0	18	8	-0-
11	34260 X	28450	-0-	-5810	-0-	22378	3	6072	9	N	5520	5490	0	30	8	-0-
12	35402 X	27316	-0-	-8086	-0-	21487	3	5829	9	N	5299	5259	0	40	8	-0-
01	35340 X	26052	-0-	-9288	-0-	20524	3	5528	9	N	5025	4990	0	35	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

08	22909 X	19175	-0-	-3734	-0-	14157	3	5018	9	N	4562	4562	0			-0-
09	20820 X	18293	-0-	-2527	-0-	13658	3	4635	9	N	4214	4211	0	3	8	-0-
10	19778 X	15213	-0-	-4565	-0-	11153	3	4060	9	N	3691	3685	0	6	8	-0-
11	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	15647	3	4294	9	N	3904	3891	0	13	8	-0-
12	19778 X	18679	-0-	-1099	-0-	13924	3	4755	9	N	4323	4323	0			-0-
01	19189 X	17906	-0-	-1283	-0-	13938	3	3968	9	N	3607	3605	0	2	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

08	30188 X	30188	-0-	-0-	-0-	23675	3	6513	9	Y	5921	5921	0			-0-
09	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	21276	3	6162	9	Y	5602	5598	0	4	8	-0-
10	27404 X	15147	-0-	-12257	-0-	11774	3	3373	9	Y	3066	3061	0	5	8	-0-
11	26520 X	5523	-0-	-20997	-0-	4725	3	798	9	Y	725	714	0	11	8	-0-
12	27404 X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	27404 X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	-0-					-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

08	36704 X	17150	-0-	-19554	-0-	11185	3	257	4	Y	5189	5158	0	40	8	26
						5708	9									
09	35520 X	23379	-0-	-12141	-0-	16045	3	317	4	Y	6379	6277	0	92	8	36
						7017	9									
10	36704 X	15723	-0-	-20981	-0-	10770	3	219	4	Y	4304	4284	0	35	8	21
						4734	9									
11	23640 X	5	-0-	-23635	-0-	2	4	3	9	Y	3	21	0	3	8	-0-
*12	24149 X	17472	-0-	-6677	-0-	11671	3	280	4	Y	5019	4875	0	118	8	26
						5521	9									
01	24149 X	18455	-0-	-5694	-0-	12355	3	274	4	Y	5296	5180	0	113	8	29
						5826	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

08	38471 X	31916	-0-	-6555	-0-	26086	3	5830	9	N	5300	5278	0	22	8	-0-
09	37230 X	30332	-0-	-6898	-0-	24974	3	5358	9	N	4871	4861	0	10	8	-0-
10	38471 X	26003	-0-	-12468	-0-	21284	3	4719	9	N	4290	4278	0	12	8	-0-
11	32460 X	26706	-0-	-5754	-0-	21843	3	4863	9	N	4421	4396	0	25	8	-0-
12	33542 X	23159	-0-	-10383	-0-	18861	3	4298	9	N	3907	3881	0	26	8	-0-
01	31930 X	25911	-0-	-6019	-0-	21227	3	4684	9	N	4258	4233	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	55614	X	40982	-0-	-14632	-0-	32761	3	8221	9	N	7474	7410	0	64	8	-0-
09	53820	X	39495	-0-	-14325	-0-	31777	3	7718	9	N	7016	6990	0	26	8	-0-
10	55614	X	44099	-0-	-11515	-0-	35597	3	8502	9	N	7729	7695	0	34	8	-0-
11	43740	X	35181	-0-	-8559	-0-	28577	3	6604	9	N	6004	5938	0	66	8	-0-
12	40982	X	37096	-0-	-3886	-0-	30148	3	6948	9	N	6316	6243	0	73	8	-0-
01	44113	X	37482	-0-	-6631	-0-	30452	3	7030	9	N	6391	6328	0	63	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	21917	X	17961	-0-	-3956	-0-	14052	3	180	4	N	3390	3320	1	7	8	506
							3729	9									
09	21210	X	17365	-0-	-3845	-0-	13966	3	173	4	N	2933	2975	1	10	8	454
							3226	9									
10	20956	X	17632	-0-	-3324	-0-	13846	3	176	4	N	3282	3293	1	25	8	418
							3610	9									
11	19980	X	17174	-0-	-2806	-0-	13619	3	180	4	N	3068	3250	1	50	8	186
							3375	9									
12	18848	X	16861	-0-	-1987	-0-	13643	3	164	4	N	2776	2417	1	20	8	525
							3054	9									
01	17949	X	16246	-0-	-1703	-0-	13140	3	159	4	N	2679	3038	1	32	8	134
							2947	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	36611	X	31692	-0-	-4919	-0-	26040	3	5652	9	N	5138	5093	0	45	8	-0-
09	35430	X	31071	-0-	-4359	-0-	25872	3	5199	9	N	4726	4705	0	21	8	-0-
10	34472	X	31711	-0-	-2761	-0-	26431	3	5280	9	N	4800	4772	0	28	8	-0-
11	40107	X	40107	-0-	-0-	-0-	34641	3	5466	9	N	4969	4910	0	59	8	-0-
12	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	41014	3	6129	9	N	5572	5502	0	70	8	-0-
01	32116	X	30611	-0-	-1505	-0-	25193	3	5418	9	N	4925	4869	0	56	8	-0-

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	36253	X	36253	-0-	-0-	-0-	1	1	27947	3	Y	7550	7499	0	51	8	-0-
							8305	9									
09	33750	X	33236	-0-	-514	-0-	1	1	26314	3	Y	6292	6269	0	23	8	-0-
							6921	9									
10	35098	X	35098	-0-	-0-	-0-	1	1	27338	3	Y	7054	7022	0	32	8	-0-
							7759	9									
11	42427	X	42427	-0-	-0-	-0-	34902	3	7525	9	Y	6841	6775	0	66	8	-0-
12	43192	X	43192	-0-	-0-	-0-	36333	3	6859	9	Y	6235	6161	0	74	8	-0-
01	34875	X	30843	-0-	-4032	-0-	24609	3	6234	9	Y	5667	5601	0	66	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	36952	X	31005	-0-	-5947	-0-	25309	3	5696	9	Y	5178	5133	0	48	8	76
09	34110	X	28879	-0-	-5231	-0-	23575	3	5304	9	Y	4822	4808	0	20	8	70
10	32085	X	28501	-0-	-3584	-0-	23270	3	5231	9	Y	4755	4737	0	25	8	63
11	30720	X	27946	-0-	-2774	-0-	22931	3	5015	9	Y	4559	4494	0	56	8	72
*12	31589	X	28207	-0-	-3382	-0-	23282	3	4925	9	Y	4477	4412	0	63	8	74
*01	31054	X	31054	-0-	-0-	-0-	23299	3	7755	9	Y	7050	6993	0	58	8	73

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	36487	X	30665	-0-	-5822	-0-	25176	3	5489	9	N	4990	4956	0	34	8	-0-
09	33960	X	29660	-0-	-4300	-0-	24476	3	5184	9	N	4713	4698	0	15	8	-0-
10	33418	X	30778	-0-	-2640	-0-	25487	3	5291	9	N	4810	4794	0	16	8	-0-
11	31590	X	28797	-0-	-2793	-0-	23544	3	5253	9	N	4775	4724	0	51	8	-0-
12	31620	X	29973	-0-	-1647	-0-	24741	3	5232	9	N	4756	4704	0	52	8	-0-
01	30783	X	28475	-0-	-2308	-0-	24035	3	4440	9	N	4036	3982	0	54	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	18425	3	133	4	N	2465	2540	1	16	8	187
							2712	9									
*09	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	19635	3	141	4	N	2707	2809	1	11	8	74
							2978	9									
*10	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	20975	3	148	4	N	2953	2858	1	15	8	154
							3248	9									
*11	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	20194	3	131	4	N	2545	2576	1	17	8	106
							2800	9									
*12	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	15415	3	117	4	N	2254	2255	1	18	8	87
							2479	9									
*01	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	13983	3	112	4	N	2210	2129	1	14	8	154
							2431	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

08	32736	X	26476	-0-	-6260	-0-	23480	3	2996	9	N	2724	2707	0	17	8	-0-
09	31380	X	25171	-0-	-6209	-0-	21721	3	3450	9	N	3136	3127	0	9	8	-0-
10	29543	X	26091	-0-	-3452	-0-	21855	3	4236	9	N	3851	3816	0	35	8	-0-
11	28590	X	24728	-0-	-3862	-0-	21580	3	3148	9	N	2862	2806	0	56	8	-0-
12	29543	X	28520	-0-	-1023	-0-	23897	3	4623	9	N	4203	4178	0	25	8	-0-
01	26474	X	26443	-0-	-31	-0-	21858	3	4585	9	N	4168	4131	0	37	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

08	31465	X	19740	-0-	-11725	-0-	15014	3	4726	9	N	4296	4281	0	15	8	-0-
09	30450	X	23004	-0-	-7446	-0-	19070	3	3934	9	N	3576	3566	0	10	8	-0-
10	31465	X	28696	-0-	-2769	-0-	22623	3	6073	9	N	5521	5476	0	45	8	-0-
11	30264	X	30264	-0-	-0-	-0-	24277	3	5987	9	N	5443	5371	0	72	8	-0-
12	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	23976	3	5115	9	N	4650	4617	0	33	8	-0-
01	28706	X	27547	-0-	-1159	-0-	22006	3	5541	9	N	5037	4991	0	46	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

08	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	25027	3	167	4	N	2256	2199	0	38	8	155
							2482	9									
09	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	23881	3	136	4	N	1623	1654	0	16	8	108
							1785	9									
10	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	22855	3	140	4	N	1938	1798	0	19	8	229
							2132	9									
11	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	25297	3	157	4	N	2112	2155	0	48	8	138
							2323	9									
12	29992	X	29992	-0-	-0-	-0-	27278	3	169	4	N	2314	2212	0	56	8	184
							2545	9									
*01	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	22078	3	162	4	N	2181	2157	0	50	8	158
							2399	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

08	30907	X	27160	-0-	-3747	-0-	23709	3	3451	9	Y	3137	3089	0	48	8	-0-
09	29910	X	24993	-0-	-4917	-0-	21920	3	3073	9	Y	2794	2775	0	19	8	-0-
10	31248	X	23774	-0-	-7474	-0-	20872	3	2902	9	Y	2638	2606	0	32	8	-0-
11	30240	X	23094	-0-	-7146	-0-	20695	3	2399	9	Y	2181	2127	0	54	8	-0-
12	31248	X	25156	-0-	-6092	-0-	22186	3	2970	9	Y	2700	2656	0	44	8	-0-
01	27156	X	23875	-0-	-3281	-0-	21220	3	2655	9	Y	2414	2369	0	45	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 #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69967	X	53773	-0-	-16194	-0-	45561	3	8212	9	N	7465	7401	0	64	8	-0-
09	67710	X	55519	-0-	-12191	-0-	48113	3	7406	9	N	6733	6707	0	26	8	-0-
10	55676	X	50477	-0-	-5199	-0-	43272	3	7205	9	N	6550	6502	0	48	8	-0-
11	49636	X	49636	-0-	-0-	-0-	42311	3	7325	9	N	6659	6597	0	62	8	-0-
12	50101	X	50101	-0-	-0-	-0-	42872	3	7229	9	N	6572	6538	0	34	8	-0-
*01	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	43974	3	6745	9	N	6132	6089	0	43	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

08	25668	X	23190	-0-	-2478	-0-	18480	3	4710	9	N	4282	4247	0	35	8	-0-
09	22830	X	22450	-0-	-380	-0-	18065	3	4385	9	N	3986	3971	0	15	8	-0-
10	23281	X	21926	-0-	-1355	-0-	17528	3	4398	9	N	3998	3979	0	19	8	-0-
11	22530	X	20415	-0-	-2115	-0-	16333	3	4082	9	N	3711	3671	0	40	8	-0-
12	23281	X	19066	-0-	-4215	-0-	15038	3	4028	9	N	3662	3625	0	37	8	-0-
01	23188	X	18801	-0-	-4387	-0-	14874	3	3927	9	N	3570	3534	0	36	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	27	3	8	9	N	7	4	0	3	8	-0-
09	31275	X	31275	-0-	-0-	-0-	24651	3	6624	9	N	6022	6006	0	16	8	-0-
10	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	21081	3	5364	9	N	4876	4821	0	55	8	-0-
11	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	17295	3	3697	9	N	3361	3288	0	73	8	-0-
12	32333	X	22799	-0-	-9534	-0-	19387	3	3412	9	N	3102	3064	0	38	8	-0-
01	32333	X	19535	-0-	-12798	-0-	16992	3	2543	9	N	2312	2266	0	46	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

08	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	19814	3	3366	9	N	3060	3049	0	11	8	-0-
09	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	19589	3	2808	9	N	2553	2548	0	5	8	-0-
10	26718	X	26718	-0-	-0-	-0-	23526	3	3192	9	N	2902	2879	0	23	8	-0-
11	32538	X	32538	-0-	-0-	-0-	28758	3	3780	9	N	3436	3397	0	39	8	-0-
12	28872	X	28872	-0-	-0-	-0-	25505	3	3367	9	N	3061	3046	0	15	8	-0-
01	26722	X	25059	-0-	-1663	-0-	21854	3	3205	9	N	2914	2894	0	20	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	12885	3	4012	9	N	3647	3639	0	8	8	-0-
10	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	13961	3	4319	9	N	3926	3897	0	29	8	-0-
11	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	10548	3	3659	9	N	3326	3287	0	39	8	-0-
12	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	14888	3	4495	9	N	4086	4065	0	21	8	-0-
01	18290	X	10950	-0-	-7340	-0-	8309	3	2641	9	N	2401	2381	0	20	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

08	49476	X	44200	-0-	-5276	-0-	35939	3	8261	9	N	7510	7484	0	26	8	-0-
09	49440	X	43895	-0-	-5545	-0-	35765	3	8130	9	N	7391	7376	0	15	8	-0-
10	51088	X	45468	-0-	-5620	-0-	37038	3	8430	9	N	7664	7602	0	62	8	-0-
11	49440	X	42561	-0-	-6879	-0-	34700	3	7861	9	N	7146	7049	0	97	8	-0-
12	47337	X	42884	-0-	-4453	-0-	35162	3	7722	9	N	7020	6976	0	44	8	-0-
01	45477	X	40753	-0-	-4724	-0-	33360	3	7393	9	N	6721	6654	0	67	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	25947	X	17608	-0-	-8339	-0-	1	1	12847	3	N	4327	4213	0	114	8	-0-
							4760	9									
09	25110	X	19476	-0-	-5634	-0-	1	1	14202	3	N	4794	4683	0	111	8	-0-
							5273	9									
10	25947	X	21510	-0-	-4437	-0-	1	1	15574	3	N	5395	5292	0	103	8	-0-
							5935	9									
11	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	1	1	14977	3	N	5185	5098	0	87	8	-0-
							5704	9									
12	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1	1	15794	3	N	5263	5214	0	49	8	-0-
							5789	9									
*01	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	1	1	17043	3	N	5023	4982	0	41	8	-0-
							5525	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

08	60450	X	42250	-0-	-18200	-0-	32746	3	9504	9	N	8640	8545	1	4	8	217
09	58500	X	36786	-0-	-21714	-0-	28244	3	8542	9	N	7765	7832	1	15	8	135
10	48732	X	33716	-0-	-15016	-0-	24934	3	8782	9	N	7984	7862	1	34	8	223
11	47160	X	32637	-0-	-14523	-0-	24711	3	7926	9	N	7205	7164	1	61	8	203
12	42253	X	31485	-0-	-10768	-0-	23478	3	8007	9	N	7279	7199	1	55	8	228
01	42253	X	28231	-0-	-14022	-0-	21217	3	7014	9	N	6376	164	0	6160	1	231
													49	8			

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

08	66402	X	54880	-0-	-11522	-0-	44319	3	10561	9	N	9601	9542	0	59	8	-0-
09	62070	X	53391	-0-	-8679	-0-	43404	3	9987	9	N	9079	9054	0	25	8	-0-
10	57629	X	54194	-0-	-3435	-0-	44040	3	10154	9	N	9231	9179	0	52	8	-0-
11	55770	X	50075	-0-	-5695	-0-	40831	3	9244	9	N	8404	8336	0	68	8	-0-
12	56079	X	48852	-0-	-7227	-0-	39490	3	9362	9	N	8511	8474	0	37	8	-0-
01	55180	X	47770	-0-	-7410	-0-	38683	3	9087	9	N	8261	8213	0	48	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

08	60946	X	49337	-0-	-11609	-0-	42425	3	6912	9	N	6284	6219	0	65	8	-0-
09	58170	X	32555	-0-	-25615	-0-	26305	3	6250	9	N	5682	5657	0	25	8	-0-
10	57815	X	42750	-0-	-15065	-0-	35556	3	7194	9	N	6540	6426	0	114	8	-0-
11	53490	X	29611	-0-	-23879	-0-	24775	3	4836	9	N	4396	4254	0	142	8	-0-
12	49910	X	33972	-0-	-15938	-0-	28922	3	5050	9	N	4591	4519	0	72	8	-0-
01	49352	X	35327	-0-	-14025	-0-	30162	3	5165	9	N	4695	4594	0	101	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

08	58249	X	54353	-0-	-3896	-0-	42584	3	11769	9	N	10699	4938	0	5639	1	333
													54	8			
09	56370	X	48754	-0-	-7616	-0-	38361	3	10393	9	N	9448	9524	0	15	8	242
10	58249	X	44266	-0-	-13983	-0-	34283	3	9983	9	N	9075	8997	0	71	8	249
11	54390	X	35952	-0-	-18438	-0-	28417	3	7535	9	N	6850	6774	0	103	8	222
12	56203	X	46371	-0-	-9832	-0-	36035	3	10336	9	N	9396	9331	0	43	8	244
01	54343	X	19076	-0-	-35267	-0-	14646	3	4430	9	N	4027	4086	0	30	8	155

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

08	21824	X	18378	-0-	-3446	-0-	13472	3	4906	9	N	4460	3859	0	601	8	-0-
09	19170	X	16759	-0-	-2411	-0-	12213	3	4546	9	N	4133	3382	0	751	8	-0-
10	20026	X	19252	-0-	-774	-0-	13561	3	5691	9	N	5174	3674	0	1500	8	-0-
11	19380	X	16786	-0-	-2594	-0-	11735	3	5051	9	N	4592	3209	0	1383	8	-0-
12	20026	X	15753	-0-	-4273	-0-	12009	3	3744	9	N	3404	3260	0	144	8	-0-
01	19251	X	12675	-0-	-6576	-0-	9554	3	3121	9	N	2837	2764	0	73	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	27962	X	23168	-0-	-4794	-0-	18808	3	4360	9	N	3964	3910	0	54	8	-0-
09	25800	X	22977	-0-	-2823	-0-	18691	3	4286	9	N	3896	3874	0	22	8	-0-
10	26567	X	19314	-0-	-7253	-0-	16012	3	3302	9	N	3002	2964	0	38	8	-0-
11	25710	X	23007	-0-	-2703	-0-	18845	3	4162	9	N	3784	3723	0	61	8	-0-
12	25420	X	22363	-0-	-3057	-0-	18743	3	3620	9	N	3291	3266	0	25	8	-0-
01	23746	X	20535	-0-	-3211	-0-	17002	3	3533	9	N	3212	3183	0	29	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

08	84320	X	73100	-0-	-11220	-0-	60207	3	12893	9	N	11721	11617	0	104	8	-0-
09	75030	X	70708	-0-	-4322	-0-	58709	3	11999	9	N	10908	10865	0	43	8	-0-
10	77531	X	67416	-0-	-10115	-0-	55786	3	11630	9	N	10573	10487	0	86	8	-0-
11	75030	X	62809	-0-	-12221	-0-	52154	3	10655	9	N	9686	9573	0	113	8	-0-
12	73098	X	62162	-0-	-10936	-0-	51532	3	10630	9	N	9664	9605	0	59	8	-0-
01	73098	X	44484	-0-	-28614	-0-	36029	3	8455	9	N	7686	7628	0	58	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

08	41726	X	38391	-0-	-3335	-0-	32684	3	5707	9	N	5188	5148	0	40	8	-0-
09	37620	X	35115	-0-	-2505	-0-	29861	3	5254	9	N	4776	4760	0	16	8	-0-
10	39742	X	37148	-0-	-2594	-0-	31560	3	5588	9	N	5080	5043	0	37	8	-0-
11	38460	X	35050	-0-	-3410	-0-	29749	3	5301	9	N	4819	4772	0	47	8	-0-
12	39742	X	34202	-0-	-5540	-0-	28933	3	5269	9	N	4790	4765	0	25	8	-0-
01	38378	X	32698	-0-	-5680	-0-	27712	3	4986	9	N	4533	4501	0	32	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

08	52886	X	43552	-0-	-9334	-0-	34840	3	8712	9	N	7920	7861	0	59	8	-0-
09	51180	X	41102	-0-	-10078	-0-	32953	3	8149	9	N	7408	7352	0	56	8	-0-
10	47399	X	39057	-0-	-8342	-0-	31237	3	7820	9	N	7109	7032	0	77	8	-0-
11	44430	X	37851	-0-	-6579	-0-	30033	3	7818	9	N	7107	7020	0	87	8	-0-
12	45911	X	38637	-0-	-7274	-0-	30950	3	7687	9	N	6988	6926	0	62	8	-0-
01	43555	X	33213	-0-	-10342	-0-	26502	3	6711	9	N	6101	6043	0	58	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

08	74493	X	64126	-0-	-10367	-0-	53404	3	10722	9	N	9747	9667	0	80	8	-0-
09	70890	X	56757	-0-	-14133	-0-	47474	3	9283	9	N	8439	8408	0	31	8	-0-
10	68479	X	61167	-0-	-7312	-0-	50977	3	10190	9	N	9264	9195	0	69	8	-0-
11	66000	X	57774	-0-	-8226	-0-	48406	3	9368	9	N	8516	8428	0	88	8	-0-
12	66495	X	57489	-0-	-9006	-0-	48473	3	9016	9	N	8196	8149	0	47	8	-0-
01	64139	X	29428	-0-	-34711	-0-	24530	3	4898	9	N	4453	4400	0	53	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

08	45570	X	44216	-0-	-1354	-0-	37345	3	6871	9	N	6246	6183	0	63	8	-0-
09	45141	X	45141	-0-	-0-	-0-	38267	3	6874	9	N	6249	6222	0	27	8	-0-
10	41540	X	38358	-0-	-3182	-0-	32332	3	6026	9	N	5478	5428	0	50	8	-0-
11	42780	X	39379	-0-	-3401	-0-	33151	3	6228	9	N	5662	5593	0	69	8	-0-
12	46655	X	41762	-0-	-4893	-0-	34034	3	7728	9	N	7025	6988	0	37	8	-0-
01	46655	X	32563	-0-	-14092	-0-	27292	3	5271	9	N	4792	4750	0	42	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

08	50902	X	42749	-0-	-8153	-0-	35853	3	6896	9	N	6269	6230	0	39	8	-0-
09	49260	X	36791	-0-	-12469	-0-	30777	3	6014	9	N	5467	5452	0	15	8	-0-
10	46903	X	42450	-0-	-4453	-0-	35089	3	7361	9	N	6692	6659	0	33	8	-0-
11	45390	X	39278	-0-	-6112	-0-	32776	3	6502	9	N	5911	5869	0	42	8	-0-
12	46903	X	38427	-0-	-8476	-0-	32263	3	6164	9	N	5604	5581	0	23	8	-0-
01	42749	X	36607	-0-	-6142	-0-	30656	3	5951	9	N	5410	5380	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	74555	X	61009	-0-	-13546	-0-	49904	3	11105	9	N	10095	10025	0	70	8	-0-
09	75570	X	46106	-0-	-29464	-0-	37537	3	8569	9	N	7790	7767	0	23	8	-0-
10	78089	X	23065	-0-	-55024	-0-	18623	3	4442	9	N	4038	4014	0	24	8	-0-
11	75570	X	52936	-0-	-22634	-0-	42616	3	10320	9	N	9382	9300	0	82	8	-0-
12	73873	X	54433	-0-	-19440	-0-	44422	3	10011	9	N	9101	9059	0	42	8	-0-
01	61008	X	58126	-0-	-2882	-0-	48047	3	10079	9	N	9163	9109	0	54	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

08	36766	X	34490	-0-	-2276	-0-	27174	3	7316	9	N	6651	6615	0	36	8	-0-
09	34260	X	33017	-0-	-1243	-0-	26328	3	6689	9	N	6081	6061	0	20	8	-0-
10	35402	X	31773	-0-	-3629	-0-	25405	3	6368	9	N	5789	5715	0	74	8	-0-
11	33390	X	29569	-0-	-3821	-0-	24269	3	5300	9	N	4818	4700	0	118	8	-0-
12	34503	X	32366	-0-	-2137	-0-	25932	3	6434	9	N	5849	5793	0	56	8	-0-
01	34503	X	29361	-0-	-5142	-0-	24963	3	4398	9	N	3998	3919	0	79	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

08	15748	X	13926	-0-	-1822	-0-	11051	3	2875	9	N	2614	2607	0	7	8	-0-
09	15240	X	13587	-0-	-1653	-0-	10874	3	2713	9	N	2466	2462	0	4	8	-0-
10	15748	X	10317	-0-	-5431	-0-	8119	3	2198	9	N	1998	1985	0	13	8	-0-
11	14280	X	5840	-0-	-8440	-0-	4517	3	1323	9	N	1203	1189	0	14	8	-0-
12	14756	X	9125	-0-	-5631	-0-	7260	3	1865	9	N	1695	1687	0	8	8	-0-
01	14043	X	2850	-0-	-11193	-0-	2399	3	451	9	N	410	406	0	4	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

08	14787	X	13677	-0-	-1110	-0-	12039	2	1638	9	Y	1489	1488	0	6	8	22
09	14310	X	12486	-0-	-1824	-0-	10794	2	1692	9	Y	1538	1534	0	4	8	22
10	14787	X	13273	-0-	-1514	-0-	11265	2	2008	9	Y	1825	1817	0	6	8	24
11	14310	X	12755	-0-	-1555	-0-	10923	2	1832	9	Y	1665	1650	0	12	8	27
*12	13671	X	12993	-0-	-678	-0-	11181	2	1812	9	Y	1647	1632	0	14	8	28
01	13671	X	12566	-0-	-1105	-0-	9948	2	2618	9	Y	2380	2371	0	12	8	25

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

08	42353	X	42353	-0-	-0-	-0-	1	1	38439	3	N	3400	966	0	2557	1	150
							173	4	3740	9			18	8			
09	38850	X	35337	-0-	-3513	-0-	1	1	31727	3	N	3135	1512	0	1642	1	123
							160	4	3449	9			8	8			
10	42439	X	35655	-0-	-6784	-0-	1	1	31818	3	N	3332	1825	0	1337	1	281
							171	4	3665	9			12	8			
11	41070	X	37446	-0-	-3624	-0-	1	1	33260	3	N	3638	3605	0	24	8	290
							183	4	4002	9							
12	42439	X	40887	-0-	-1552	-0-	1	1	35578	3	N	4624	4601	0	27	8	286
							222	4	5086	9							
01	42346	X	42230	-0-	-116	-0-	1	1	37334	3	N	4263	4258	0	24	8	267
							206	4	4689	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-63519	-0-					N	48	1	0	1	1	-0-
												46	8			
09	59760 X	-0-	-0-	-59760	-0-					N	-0-					-0-
10	58404 X	-0-	-0-	-58404	-0-					N	323	166	0	123	1	10
												24	8			
11	30480 X	4001	-0-	-26479	-0-	1608	3	2393	9	N	2175	2050	0	81	8	54
12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	3350	3	2842	9	N	2584	1998	0	528	1	77
												35	8			
*01	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	7262	3	3749	9	N	3408	3351	0	47	8	87

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

08	60419 X	50717	-0-	-9702	-0-	40098	3	10619	9	N	9654	2893	0	6554	1	747
												4	8			
09	58470 X	44618	-0-	-13852	-0-	35275	3	9343	9	N	8494	8514	0	188	1	539
10	56296 X	45688	-0-	-10608	-0-	35961	3	9727	9	N	8843	8813	0			569
11	51420 X	44379	-0-	-7041	-0-	35393	3	8986	9	N	8169	8202	0	1	8	535
12	50716 X	43784	-0-	-6932	-0-	35010	3	8774	9	N	7976	7957	0			554
01	50716 X	41738	-0-	-8978	-0-	33474	3	8264	9	N	7513	7447	0			620

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

08	31837 X	27768	-0-	-4069	-0-	23960	3	3808	9	N	3462	3412	0	50	8	-0-
09	29430 X	25054	-0-	-4376	-0-	21526	3	3528	9	N	3207	3188	0	19	8	-0-
10	28799 X	25137	-0-	-3662	-0-	21616	3	3521	9	N	3201	3158	0	43	8	-0-
11	27390 X	24165	-0-	-3225	-0-	20829	3	3336	9	N	3033	2976	0	57	8	-0-
12	28303 X	24240	-0-	-4063	-0-	20930	3	3310	9	N	3009	2990	0	19	8	-0-
01	27776 X	22613	-0-	-5163	-0-	19964	3	2649	9	N	2408	2382	0	26	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

08	55025 X	45586	-0-	-9439	-0-	38113	3	7473	9	N	6794	6716	0	78	8	-0-
09	50310 X	41851	-0-	-8459	-0-	34860	3	6991	9	N	6355	6325	0	30	8	-0-
10	47368 X	42459	-0-	-4909	-0-	35501	3	6958	9	N	6325	6266	0	59	8	-0-
11	45840 X	41162	-0-	-4678	-0-	34472	3	6690	9	N	6082	6001	0	81	8	-0-
12	47182 X	41758	-0-	-5424	-0-	35139	3	6619	9	N	6017	5984	0	33	8	-0-
01	45601 X	40048	-0-	-5553	-0-	33842	3	6206	9	N	5642	5599	0	43	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

08	29295 X	22005	-0-	-7290	-0-	17098	3	4907	9	N	4461	4413	0	48	8	-0-
09	26670 X	19666	-0-	-7004	-0-	15080	3	4586	9	N	4169	4150	0	19	8	-0-
10	25668 X	20200	-0-	-5468	-0-	15651	3	4549	9	N	4135	4096	0	39	8	-0-
11	24120 X	18186	-0-	-5934	-0-	13900	3	4286	9	N	3896	3842	0	54	8	-0-
12	23715 X	17428	-0-	-6287	-0-	13252	3	4176	9	N	3796	3776	0	20	8	-0-
01	22010 X	16533	-0-	-5477	-0-	12542	3	3991	9	N	3628	3603	0	25	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

08	28985 X	22874	-0-	-6111	-0-	17972	2	249	4	Y	4230	4214	0	19	8	63
						4653	9									
09	28050 X	20664	-0-	-7386	-0-	16297	2	188	4	Y	3799	3798	0	8	8	56
						4179	9									
10	24645 X	19512	-0-	-5133	-0-	15332	2	180	4	Y	3636	3634	0	10	8	48
						4000	9									
11	23070 X	19937	-0-	-3133	-0-	15849	2	177	4	Y	3555	3523	0	23	8	57
						3911	9									
*12	23839 X	3504	-0-	-20335	-0-	158	4	3346	9	Y	3042	3023	0	25	8	51
01	22878 X	3364	-0-	-19514	-0-	146	4	3218	9	Y	2925	2926	0	20	8	30

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	23932	X	13741	-0-	-10191	-0-	8791	2	282	4	Y	4244	4213	0	35	8	63
							4668	9									
09	23160	X	7859	-0-	-15301	-0-	3227	2	223	4	Y	4008	3998	0	14	8	59
							4409	9									
10	23932	X	12526	-0-	-11406	-0-	8130	2	207	4	Y	3808	3800	0	17	8	50
							4189	9									
11	22350	X	17979	-0-	-4371	-0-	13458	2	238	4	Y	3894	3828	0	54	8	62
							4283	9									
*12	23095	X	4202	-0-	-18893	-0-	202	4	4000	9	Y	3636	3599	0	38	8	61
01	13733	X	5092	-0-	-8641	-0-	259	4	4833	9	Y	4394	4354	0	56	8	45

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

08	20956	X	19719	-0-	-1237	-0-	15516	2	4203	9	Y	3821	3807	0	19	8	57
09	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	13963	2	3759	9	Y	3417	3416	0	8	8	50
10	20956	X	20312	-0-	-644	-0-	16097	2	4215	9	Y	3832	3820	0	11	8	51
11	20280	X	18243	-0-	-2037	-0-	14539	2	3704	9	Y	3367	3342	0	22	8	54
*12	20956	X	18911	-0-	-2045	-0-	15213	2	3698	9	Y	3362	3335	0	25	8	56
01	20305	X	18850	-0-	-1455	-0-	13471	2	5379	9	Y	4890	4873	0	22	8	51

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

08	28922	X	28922	-0-	-0-	-0-	21545	2	7377	9	Y	6706	6604	0	32	8	99
09	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	19736	2	5287	9	Y	4806	4823	0	12	8	70
10	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	19355	2	5386	9	Y	4896	4885	0	16	8	65
11	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	17674	2	4789	9	Y	4354	4318	0	31	8	70
*12	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	18550	2	4660	9	Y	4236	4201	0	34	8	71
*01	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	17405	2	6901	9	Y	6274	6251	0	29	8	65

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

08	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	3			Y	-0-					-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-
10	14880	X	4997	-0-	-9883	-0-	4162	3	37	4	Y	725	512	1	8	8	205
							798	9									
11	34415	X	34415	-0-	-0-	-0-	29029	3	227	4	Y	4690	4436	1	68	8	391
							5159	9									
12	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	26268	3	219	4	Y	4621	4689	1	68	8	255
							5083	9									
*01	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	20162	3	190	4	Y	4002	3783	1	38	8	436
							4402	9									

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

08	64356	X	53711	-0-	-10645	-0-	46201	3	7510	9	N	6827	6772	0	55	8	-0-
09	62280	X	48469	-0-	-13811	-0-	41042	3	7427	9	N	6752	6730	0	22	8	-0-
10	61225	X	38717	-0-	-22508	-0-	32884	3	5833	9	N	5303	5272	0	31	8	-0-
11	55050	X	8816	-0-	-46234	-0-	1559	3	7257	9	N	6597	6532	0	65	8	-0-
*12	56451	X	55424	-0-	-1027	-0-	48614	3	6810	9	N	6191	6157	0	34	8	-0-
01	53723	X	49538	-0-	-4185	-0-	43739	3	5799	9	N	5272	5235	0	37	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

08	83731	X	65857	-0-	-17874	-0-	59799	3	6058	9	N	5507	5473	0	34	8	-0-
09	80700	X	64290	-0-	-16410	-0-	58314	3	5976	9	N	5433	5419	0	14	8	-0-
10	77624	X	51876	-0-	-25748	-0-	47101	3	4775	9	N	4341	4318	0	23	8	-0-
11	71760	X	-0-	-0-	-71760	-0-					N	5301	5262	0	39	8	-0-
*12	70866	X	69966	-0-	-900	-0-	64350	3	5616	9	N	5105	5084	0	21	8	-0-
*01	72177	X	72177	-0-	-0-	-0-	66860	3	5317	9	N	4834	4808	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	66991	X	54675	-0-	-12316	-0-	46961	3	7714	9	N	7013	6958	0	55	8	-0-
09	64800	X	61099	-0-	-3701	-0-	51683	3	9416	9	N	8560	8538	0	22	8	-0-
10	63767	X	41172	-0-	-22595	-0-	34004	3	7168	9	N	6516	6484	0	32	8	-0-
11	58590	X	50101	-0-	-8489	-0-	42716	3	7385	9	N	6714	6650	0	64	8	-0-
*12	101406	X	101406	-0-	-0-	-0-	94389	3	7017	9	N	6379	6344	0	35	8	-0-
*01	101862	X	101862	-0-	-0-	-0-	95256	3	6606	9	N	6005	5961	0	44	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

08	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	2094	3	246	4	Y	4165	4107	1	18	8	118
							4582	9									
09	6750	X	6440	-0-	-310	-0-	2123	3	223	4	Y	3722	3755	1	10	8	75
							4094	9									
10	6975	X	6323	-0-	-652	-0-	1892	3	233	4	Y	3816	3795	1	42	8	54
							4198	9									
11	6690	X	5997	-0-	-693	-0-	1776	3	222	4	Y	3635	3539	1	66	8	84
							3999	9									
*12	6913	X	6411	-0-	-502	-0-	2293	3	123	4	Y	3632	2618	0	1005	1	61
							3995	9					32	8			
01	6913	X	5700	-0-	-1213	-0-	1255	3	239	4	Y	3824	3745	0	53	8	87
							4206	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

08	13392	X	13050	-0-	-342	-0-	10374	3	134	4	Y	2311	2275	1	13	8	66
							2542	9									
09	12960	X	12491	-0-	-469	-0-	10043	3	123	4	Y	2114	2131	1	6	8	43
							2325	9									
10	13392	X	12771	-0-	-621	-0-	10394	3	130	4	Y	2043	2031	1	26	8	29
							2247	9									
11	12960	X	12078	-0-	-882	-0-	9668	3	120	4	Y	2082	2027	1	36	8	48
							2290	9									
*12	13175	X	12541	-0-	-634	-0-	10024	3	68	4	Y	2226	1602	0	616	1	37
							2449	9					19	8			
*01	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	10216	3	132	4	Y	2493	2452	0	21	8	57
							2742	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

08	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	16702	3	3731	9	Y	3392	3340	0	52	8	-0-
09	18090	X	16368	-0-	-1722	-0-	13335	3	3033	9	Y	2757	2738	0	19	8	-0-
10	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	15766	3	3564	9	Y	3240	3205	0	35	8	-0-
11	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	16283	3	3042	9	Y	2765	2708	0	57	8	-0-
12	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	17031	3	2698	9	Y	2453	2407	0	46	8	-0-
01	18693	X	17968	-0-	-725	-0-	15194	3	2774	9	Y	2522	2480	0	42	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

08	38812	X	37963	-0-	-849	-0-	34438	3	160	4	Y	3059	3001	1	40	8	139
							3365	9									
09	37560	X	33853	-0-	-3707	-0-	30391	3	159	4	Y	3003	3029	1	18	8	95
							3303	9									
10	38812	X	26978	-0-	-11834	-0-	24606	3	106	4	Y	2060	2053	1	19	8	83
							2266	9									
11	37560	X	31630	-0-	-5930	-0-	29242	3	114	4	Y	2067	2002	1	41	8	107
							2274	9									
12	38812	X	33554	-0-	-5258	-0-	31040	3	120	4	Y	2176	2175	1	36	8	72
							2394	9									
01	37975	X	34385	-0-	-3590	-0-	31833	3	122	4	Y	2209	2136	1	38	8	107
							2430	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 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	31403 X	30014	-0-	-1389	-0-	28169	3	1845	9	N	1677	1662	1	14	8	184
09	30390 X	28052	-0-	-2338	-0-	26131	3	1921	9	N	1746	1650	1	9	8	271
10	31403 X	28845	-0-	-2558	-0-	27219	3	1626	9	N	1478	1633	1	14	8	102
11	29880 X	29721	-0-	-159	-0-	27948	3	1773	9	N	1612	1450	1	15	8	249
12	30008 X	29870	-0-	-138	-0-	28099	3	1771	9	N	1610	1714	1	18	8	127
01	30008 X	15143	-0-	-14865	-0-	14123	3	1020	9	N	927	901	1	9	8	144

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

08	33201 X	31299	-0-	-1902	-0-	25747	3	54	4	Y	4998	2290	0	2612	1	154
						5498	9					67	8			
09	32130 X	28063	-0-	-4067	-0-	23124	3	48	4	Y	4446	4420	0	68	8	112
						4891	9									
10	33201 X	27577	-0-	-5624	-0-	22382	3	54	4	Y	4674	4418	0	246	8	122
						5141	9									
11	32130 X	22917	-0-	-9213	-0-	18721	3	40	4	Y	3778	3707	0	71	8	122
						4156	9									
12	32333 X	32324	-0-	-9	-0-	26666	3	55	4	Y	5094	5024	0	61	8	131
						5603	9									
01	31310 X	27872	-0-	-3438	-0-	23516	3	51	4	Y	3914	3833	0	62	8	150
						4305	9									

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

08	18228 X	15731	-0-	-2497	-0-	12721	2	159	4	Y	2592	2573	1	26	8	268
						2851	9									
09	18360 X	12152	-0-	-6208	-0-	9948	2	119	4	Y	1895	1807	1	15	8	341
						2085	9									
10	18972 X	16418	-0-	-2554	-0-	13134	2	170	4	Y	2831	2924	1	28	8	220
						3114	9									
11	18360 X	15801	-0-	-2559	-0-	12867	2	158	4	Y	2524	2405	1	32	8	307
						2776	9									
12	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	13699	2	155	4	Y	2377	2246	1	40	8	398
						2615	9									
01	16430 X	15166	-0-	-1264	-0-	12580	2	140	4	Y	2224	2400	1	30	8	192
						2446	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

08	20708 X	16735	-0-	-3973	-0-	12542	2	147	4	Y	3678	1115	0	2684	1	201
						4046	9					38	8			
09	20040 X	12901	-0-	-7139	-0-	10248	2	93	4	Y	2327	2251	0	9	8	268
						2560	9									
10	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	17046	2	17	4	Y	3044	2931	0	20	8	361
						3348	9									
11	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	16926	2	3241	9	Y	2946	2979	0	36	8	292
12	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	15875	2	124	4	Y	3105	3125	0	32	8	240
						3416	9									
*01	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	14458	2	131	4	Y	3265	3235	0	25	8	245
						3592	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8882	-0-	-4293	-0-	7229	3	62	4	N	1446	1534	0	1	8	239
						1591	9									
09	12750 X	9802	-0-	-2948	-0-	8074	3	64	4	N	1513	1457	0	2	8	293
						1664	9									
10	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	11279	3	90	4	N	2114	2141	0	3	8	263
						2325	9									
11	12570 X	12301	-0-	-269	-0-	10387	3	71	4	N	1675	1729	0	4	8	205
						1843	9									
12	12989 X	6037	-0-	-6952	-0-	4565	3	56	4	N	1287	1292	0	2	8	198
						1416	9									
01	13175 X	8422	-0-	-4753	-0-	6945	3	59	4	N	1289	1221	0	5	8	261
						1418	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

08	24490 X	22933	-0-	-1557	-0-	19004	2	3929	9	Y	3572	1079	0	2605	1	195
												39	8			
09	23700 X	17950	-0-	-5750	-0-	14764	2	3186	9	Y	2896	2745	0	12	8	334
10	24490 X	20180	-0-	-4310	-0-	17081	2	3099	9	Y	2817	2800	0	17	8	334
11	23700 X	22515	-0-	-1185	-0-	19252	2	3263	9	Y	2966	2970	0	36	8	294
12	24490 X	22843	-0-	-1647	-0-	18717	2	4126	9	Y	3751	3717	0	38	8	290
01	22940 X	19858	-0-	-3082	-0-	16367	2	3491	9	Y	3174	3195	0	32	8	237

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

08	51026 X	44799	-0-	-6227	-0-	39705	3	5094	9	N	4631	4594	0	37	8	-0-
09	49380 X	40796	-0-	-8584	-0-	36348	3	4448	9	N	4044	4029	0	15	8	-0-
10	51026 X	39801	-0-	-11225	-0-	35307	3	4494	9	N	4085	4055	0	30	8	-0-
11	45300 X	38373	-0-	-6927	-0-	34261	3	4112	9	N	3738	3696	0	42	8	-0-
12	44795 X	38920	-0-	-5875	-0-	34877	3	4043	9	N	3675	3654	0	21	8	-0-
01	44795 X	36796	-0-	-7999	-0-	33323	3	3473	9	N	3157	3129	0	28	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

08	58249 X	49004	-0-	-9245	-0-	39230	3	9774	9	N	8885	8834	0	51	8	-0-
09	56370 X	43503	-0-	-12867	-0-	34932	3	8571	9	N	7792	7772	0	20	8	-0-
10	58249 X	45067	-0-	-13182	-0-	36011	3	9056	9	N	8233	8190	0	43	8	-0-
11	52320 X	44192	-0-	-8128	-0-	35457	3	8735	9	N	7941	7883	0	58	8	-0-
12	50747 X	47394	-0-	-3353	-0-	38784	3	8610	9	N	7827	7796	0	31	8	-0-
*01	49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	40927	3	8641	9	N	7855	7816	0	39	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

08	48980 X	39729	-0-	-9251	-0-	32793	3	6936	9	N	6305	2621	0	3688	1	182
												35	8			
09	47400 X	28324	-0-	-19076	-0-	23258	3	5066	9	N	4605	2908	0	1735	1	123
												21	8			
10	48980 X	31060	-0-	-17920	-0-	25649	3	5411	9	N	4919	2836	0	2012	1	159
												35	8			
11	47400 X	34376	-0-	-13024	-0-	28614	3	5762	9	N	5238	5211	0	52	8	134
12	48980 X	39663	-0-	-9317	-0-	33496	3	6167	9	N	5606	4387	0	1155	1	169
												29	8			
01	39742 X	39196	-0-	-546	-0-	32961	3	6235	9	N	5668	5655	0	37	8	145

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	53671 X	53671	-0-	-0-	-0-	43309	3	10362	9	N	9420	3876	0	5510	1	271
												54	8			
09	49788 X	49788	-0-	-0-	-0-	39523	3	10265	9	N	9332	5801	0	3520	1	249
												33	8			
10	44223 X	44223	-0-	-0-	-0-	35256	3	8967	9	N	8152	4686	0	3290	1	261
												164	8			
11	45522 X	45522	-0-	-0-	-0-	36791	3	8731	9	N	7937	7927	0	68	8	203
12	45930 X	45930	-0-	-0-	-0-	37558	3	8372	9	N	7611	5979	0	1568	1	230
												37	8			
*01	45307 X	45307	-0-	-0-	-0-	36907	3	8400	9	N	7636	7624	0	47	8	195

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

08	11842 X	10504	-0-	-1338	-0-	8168	2	118	4	Y	2016	2012	0	9	8	30
						2218	9									
09	11460 X	10799	-0-	-661	-0-	8436	2	101	4	Y	2056	2052	0	4	8	30
						2262	9									
10	11842 X	11347	-0-	-495	-0-	8924	2	103	4	Y	2109	2105	0	6	8	28
						2320	9									
11	11460 X	4250	-0-	-7210	-0-	3293	2	40	4	Y	834	844	0	5	8	13
						917	9									
*12	11842 X	4283	-0-	-7559	-0-	3483	2	37	4	Y	694	689	0	6	8	12
						763	9									
01	11346 X	11345	-0-	-1	-0-	8700	2	113	4	Y	2302	2276	0	14	8	24
						2532	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

08	3999 X	3878	-0-	-121	-0-	1501	2	97	4	Y	2073	2116	0	7	8	242
						2280	9									
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	2223	2	121	4	Y	2234	2169	0	7	8	300
						2457	9									
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	2369	2	131	4	Y	2245	2269	0	12	8	264
						2470	9									
11	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	1630	2	121	4	Y	1995	1937	0	27	8	295
						2195	9									
12	3999 X	2348	-0-	-1651	-0-	117	4	2231	9	Y	2028	2016	0	26	8	281
01	3999 X	1742	-0-	-2257	-0-	92	4	1650	9	Y	1500	1503	0	22	8	256

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

08	65347 X	65347	-0-	-0-	-0-	52737	3	12610	9	N	11464	11343	0	121	8	-0-
09	58092 X	58092	-0-	-0-	-0-	46788	3	11304	9	N	10276	10231	0	45	8	-0-
10	58261 X	58261	-0-	-0-	-0-	46966	3	11295	9	N	10268	10177	0	91	8	-0-
11	54982 X	54982	-0-	-0-	-0-	44606	3	10376	9	N	9433	9311	0	122	8	-0-
12	56799 X	56799	-0-	-0-	-0-	46533	3	10266	9	N	9333	9284	0	49	8	-0-
01	54405 X	44462	-0-	-9943	-0-	36146	3	8316	9	N	7560	7512	0	48	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

08	59881 X	59881	-0-	-0-	-0-	49526	3	10355	9	N	9414	9292	0	122	8	-0-
09	54400 X	54400	-0-	-0-	-0-	45149	3	9251	9	N	8410	8364	0	46	8	-0-
10	53919 X	53919	-0-	-0-	-0-	44437	3	9482	9	N	8620	8528	0	92	8	-0-
11	51240 X	51240	-0-	-0-	-0-	42569	3	8671	9	N	7883	7759	0	124	8	-0-
12	50643 X	50643	-0-	-0-	-0-	42293	3	8350	9	N	7591	7544	0	47	8	-0-
*01	48194 X	48194	-0-	-0-	-0-	40925	3	7269	9	N	6608	6555	0	53	8	-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 12/23/2014 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	0	W	15123	-0-	15123	1572652	13113	3	87	4	Y	1748	643	0	1078	1	135
							1923	9					9	8			
09	0	W	12352	-0-	12352	1585004	10695	3	72	4	Y	1441	1450	0	27	8	99
							1585	9									
10	0	W	13791	-0-	13791	1598795	11909	3	82	4	Y	1636	1620	0	15	8	100
							1800	9									
11	0	W	11379	-0-	11379	1610174	9941	3	64	4	Y	1249	1238	0	9	8	102
							1374	9									
12	0	W	12453	-0-	12453	1622627	10973	3	64	4	Y	1287	1309	0	5	8	75
							1416	9									
01	0	W	10837	-0-	10837	1633464	9681	3	50	4	Y	1005	953	0	5	8	122
							1106	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

08	26133	X	19262	-0-	-6871	-0-	15655	3	3607	9	N	3279	3241	0	38	8	-0-
09	22140	X	15726	-0-	-6414	-0-	12716	3	3010	9	N	2736	2723	0	13	8	-0-
10	21328	X	13159	-0-	-8169	-0-	10552	3	2607	9	N	2370	2345	0	25	8	-0-
11	20370	X	15447	-0-	-4923	-0-	12521	3	2926	9	N	2660	2622	0	38	8	-0-
12	21049	X	14044	-0-	-7005	-0-	11316	3	2728	9	N	2480	2470	0	10	8	-0-
01	19251	X	13642	-0-	-5609	-0-	10988	3	2654	9	N	2413	2401	0	12	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

08	64728	X	49934	-0-	-14794	-0-	42617	3	7317	9	N	6652	6634	0	18	8	-0-
09	57870	X	44829	-0-	-13041	-0-	38104	3	6725	9	N	6114	6104	0	10	8	-0-
10	55707	X	44692	-0-	-11015	-0-	38026	3	6666	9	N	6060	6017	0	43	8	-0-
11	52500	X	42763	-0-	-9737	-0-	36413	3	6350	9	N	5773	5703	0	70	8	-0-
12	52421	X	43023	-0-	-9398	-0-	36806	3	6217	9	N	5652	5621	0	31	8	-0-
01	49941	X	41788	-0-	-8153	-0-	35798	3	5990	9	N	5445	5397	0	48	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

08	75423	X	66540	-0-	-8883	-0-	54858	3	11682	9	N	10620	10537	0	83	8	-0-
09	72990	X	58229	-0-	-14761	-0-	48107	3	10122	9	N	9202	9170	0	32	8	-0-
10	70060	X	61489	-0-	-8571	-0-	50611	3	10878	9	N	9889	9820	0	69	8	-0-
11	67800	X	58354	-0-	-9446	-0-	48106	3	10248	9	N	9316	9227	0	89	8	-0-
12	68665	X	55053	-0-	-13612	-0-	45429	3	9624	9	N	8749	8703	0	46	8	-0-
01	66526	X	46194	-0-	-20332	-0-	38278	3	7916	9	N	7196	7147	0	49	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

08	60729	X	3960	-0-	-56769	-0-	2994	3	966	9	N	878	760	0	118	8	-0-
09	57570	X	38554	-0-	-19016	-0-	29059	3	9495	9	N	8632	8467	0	165	8	-0-
10	51088	X	41654	-0-	-9434	-0-	31248	3	10406	9	N	9460	9254	0	206	8	-0-
11	48780	X	40636	-0-	-8144	-0-	30725	3	9911	9	N	9010	8719	0	291	8	-0-
12	44969	X	44969	-0-	-0-	-0-	34157	3	10812	9	N	9829	9499	0	330	8	-0-
*01	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	33819	3	10075	9	N	9159	8965	0	194	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

08	41168	X	-0-	-0-	-41168	-0-					N	-0-					-0-
09	38850	X	1687	-0-	-37163	-0-	1191	3	496	9	N	451	425	0	26	8	-0-
10	30969	X	13184	-0-	-17785	-0-	9191	3	3993	9	N	3630	3515	0	115	8	-0-
11	26100	X	14103	-0-	-11997	-0-	9948	3	4155	9	N	3777	3640	0	137	8	-0-
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	11471	3	4716	9	N	4287	4130	0	157	8	-0-
01	13175	X	11935	-0-	-1240	-0-	8478	3	3457	9	N	3143	3068	0	75	8	-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	39463	X	31529	-0-	-7934	-0-	26608	3	4921	9	N	4474	4445	0	29	8	-0-
09	34890	X	26746	-0-	-8144	-0-	22339	3	4407	9	N	4006	3995	0	11	8	-0-
10	33077	X	27258	-0-	-5819	-0-	22962	3	4296	9	N	3905	3883	0	22	8	-0-
11	30510	X	24542	-0-	-5968	-0-	20880	3	3662	9	N	3329	3300	0	29	8	-0-
12	31527	X	25588	-0-	-5939	-0-	21424	3	4164	9	N	3785	3769	0	16	8	-0-
01	31527	X	25169	-0-	-6358	-0-	20917	3	4252	9	N	3865	3845	0	20	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

08	82646	X	76643	-0-	-6003	-0-	61306	3	15337	9	N	13943	13844	0	99	8	-0-
09	79980	X	70035	-0-	-9945	-0-	55879	3	14156	9	N	12869	12830	0	39	8	-0-
10	75950	X	72103	-0-	-3847	-0-	57918	3	14185	9	N	12895	12814	0	81	8	-0-
11	74160	X	62339	-0-	-11821	-0-	50106	3	12233	9	N	11121	11025	0	96	8	-0-
12	76632	X	68414	-0-	-8218	-0-	55349	3	13065	9	N	11877	11821	0	56	8	-0-
01	76632	X	66631	-0-	-10001	-0-	54125	3	12506	9	N	11369	11297	0	72	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

08	71393	X	68154	-0-	-3239	-0-	54197	3	13957	9	N	12688	12595	0	93	8	-0-
09	69090	X	65356	-0-	-3734	-0-	52681	3	12675	9	N	11523	11487	0	36	8	-0-
10	63798	X	62664	-0-	-1134	-0-	49967	3	12697	9	N	11543	11468	0	75	8	-0-
11	65970	X	54584	-0-	-11386	-0-	43614	3	10970	9	N	9973	9884	0	89	8	-0-
12	68169	X	55637	-0-	-12532	-0-	44101	3	11536	9	N	10487	10436	0	51	8	-0-
01	68169	X	51400	-0-	-16769	-0-	40651	3	10749	9	N	9772	9710	0	62	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

08	17329	X	6152	-0-	-11177	-0-	6118	3	34	9	N	31	78	0	31	8	-0-
09	18300	X	11791	-0-	-6509	-0-	5668	3	6123	9	N	5566	5473	0	12	8	81
10	21390	X	5446	-0-	-15944	-0-	5429	3	17	9	N	15	81	0	15	8	-0-
11	20700	X	9895	-0-	-10805	-0-	4694	3	5201	9	N	4728	4624	0	28	8	76
*12	21390	X	10216	-0-	-11174	-0-	5003	3	5213	9	N	4739	4705	0	31	8	79
*01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	4724	3	8006	9	N	7278	7255	0	27	8	75

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

08	70246	X	56732	-0-	-13514	-0-	46809	3	9923	9	N	9021	8958	0	63	8	-0-
09	64410	X	50146	-0-	-14264	-0-	41280	3	8866	9	N	8060	8032	0	28	8	-0-
10	57381	X	49821	-0-	-7560	-0-	41070	3	8751	9	N	7955	7896	0	59	8	-0-
11	54900	X	42680	-0-	-12220	-0-	35295	3	7385	9	N	6714	6643	0	71	8	-0-
12	56730	X	48104	-0-	-8626	-0-	40210	3	7894	9	N	7176	7136	0	40	8	-0-
01	56730	X	43406	-0-	-13324	-0-	35725	3	7681	9	N	6983	6934	0	49	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

08	33263	X	24988	-0-	-8275	-0-	19267	3	5721	9	N	5201	5156	0	21	8	77
09	29070	X	22090	-0-	-6980	-0-	17062	3	5028	9	N	4571	4572	0	9	8	67
10	23932	X	23390	-0-	-542	-0-	18033	3	5357	9	N	4870	4861	0	12	8	64
11	24180	X	19736	-0-	-4444	-0-	15291	3	4445	9	N	4041	4017	0	23	8	65
*12	24986	X	19820	-0-	-5166	-0-	15328	3	4492	9	N	4084	4054	0	27	8	68
01	24986	X	21770	-0-	-3216	-0-	14963	3	6807	9	N	6188	6168	0	24	8	64

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

08	40920	X	36470	-0-	-4450	-0-	28305	3	8165	9	N	7423	7388	0	35	8	-0-
09	39600	X	34535	-0-	-5065	-0-	27200	3	7335	9	N	6668	6654	0	14	8	-0-
10	38874	X	34276	-0-	-4598	-0-	27159	3	7117	9	N	6470	6451	0	19	8	-0-
11	35280	X	29605	-0-	-5675	-0-	23225	3	6380	9	N	5800	5762	0	38	8	-0-
12	36456	X	29423	-0-	-7033	-0-	22996	3	6427	9	N	5843	5801	0	42	8	-0-
01	36456	X	28531	-0-	-7925	-0-	22159	3	6372	9	N	5793	5756	0	37	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 #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 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	24335 X	20669	-0-	-3666	-0-	15915	3	4754	9	N	4322	4303	0	19	8	-0-
09	23100 X	19264	-0-	-3836	-0-	14983	3	4281	9	N	3892	3885	0	7	8	-0-
10	23870 X	18441	-0-	-5429	-0-	14220	3	4221	9	N	3837	3828	0	9	8	-0-
11	22950 X	5285	-0-	-17665	-0-	1395	3	3890	9	N	3536	3517	0	19	8	-0-
*12	22723 X	15179	-0-	-7544	-0-	11347	3	3832	9	N	3484	3463	0	21	8	-0-
01	20677 X	14106	-0-	-6571	-0-	10509	3	3597	9	N	3270	3249	0	21	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

08	53413 X	46451	-0-	-6962	-0-	37471	3	8980	9	N	8164	8119	0	51	8	121
09	50940 X	44809	-0-	-6131	-0-	36100	3	8709	9	N	7917	7900	0	22	8	116
10	51832 X	41350	-0-	-10482	-0-	33464	3	7886	9	N	7169	7163	0	28	8	94
11	50160 X	43521	-0-	-6639	-0-	35352	3	8169	9	N	7426	7339	0	63	8	118
*12	47740 X	42466	-0-	-5274	-0-	34568	3	7898	9	N	7180	7108	0	70	8	120
01	46438 X	45815	-0-	-623	-0-	33684	3	12131	9	N	11028	10971	0	63	8	114

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

08	60388 X	56979	-0-	-3409	-0-	47073	3	9906	9	N	9005	8968	0	37	8	-0-
09	58440 X	51841	-0-	-6599	-0-	42830	3	9011	9	N	8192	8177	0	15	8	-0-
10	59799 X	51754	-0-	-8045	-0-	42937	3	8817	9	N	8015	7995	0	20	8	-0-
11	57090 X	47938	-0-	-9152	-0-	39701	3	8237	9	N	7488	7448	0	40	8	-0-
12	58993 X	48783	-0-	-10210	-0-	40437	3	8346	9	N	7587	7547	0	40	8	-0-
01	56978 X	37286	-0-	-19692	-0-	31904	3	5382	9	N	4893	4857	0	36	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

08	14725 X	11675	-0-	-3050	-0-	7834	3	3841	9	N	3492	3479	0	13	8	-0-
09	14250 X	9785	-0-	-4465	-0-	6382	3	3403	9	N	3094	3089	0	5	8	-0-
10	13671 X	9964	-0-	-3707	-0-	6515	3	3449	9	N	3135	3128	0	7	8	-0-
11	12300 X	7396	-0-	-4904	-0-	4569	3	2827	9	N	2570	2557	0	13	8	-0-
12	12710 X	8737	-0-	-3973	-0-	5680	3	3057	9	N	2779	2763	0	16	8	-0-
01	11687 X	6083	-0-	-5604	-0-	3514	3	2569	9	N	2335	2322	0	13	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

08	27900 X	23776	-0-	-4124	-0-	18992	3	4784	9	N	4349	4326	0	23	8	-0-
09	27000 X	22668	-0-	-4332	-0-	18179	3	4489	9	N	4081	4071	0	10	8	-0-
10	26722 X	22334	-0-	-4388	-0-	18129	3	4205	9	N	3823	3809	0	14	8	-0-
11	23820 X	19995	-0-	-3825	-0-	15880	3	4115	9	N	3741	3714	0	27	8	-0-
12	24614 X	19300	-0-	-5314	-0-	15363	3	3937	9	N	3579	3550	0	29	8	-0-
01	23777 X	7921	-0-	-15856	-0-	6224	3	1697	9	N	1543	1531	0	12	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

08	20770 X	16043	-0-	-4727	-0-	12127	3	3916	9	N	3560	3542	0	18	8	-0-
09	20100 X	15896	-0-	-4204	-0-	12147	3	3749	9	N	3408	3401	0	7	8	-0-
10	20770 X	14875	-0-	-5895	-0-	11236	3	3639	9	N	3308	3298	0	10	8	-0-
11	19350 X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	2987	2968	0	19	8	-0-
*12	16833 X	13527	-0-	-3306	-0-	10197	3	3330	9	N	3027	3005	0	22	8	-0-
01	16430 X	12796	-0-	-3634	-0-	9622	3	3174	9	N	2885	2864	0	21	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

08	53351 X	42559	-0-	-10792	-0-	33524	3	9035	9	N	8214	8172	0	42	8	-0-
09	50340 X	40433	-0-	-9907	-0-	31900	3	8533	9	N	7757	7740	0	17	8	-0-
10	48050 X	39500	-0-	-8550	-0-	31054	3	8446	9	N	7678	7655	0	23	8	-0-
11	46500 X	17330	-0-	-29170	-0-	9952	3	7378	9	N	6707	6661	0	46	8	-0-
*12	48050 X	34268	-0-	-13782	-0-	26994	3	7274	9	N	6613	6563	0	50	8	-0-
01	42563 X	31998	-0-	-10565	-0-	25194	3	6804	9	N	6185	6142	0	43	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	77500	X	36203	-0-	-41297	-0-	28595	3	7608	9	N	6916	6859	0	57	8	-0-
09	75000	X	34273	-0-	-40727	-0-	27694	3	6579	9	N	5981	5956	0	25	8	-0-
10	77500	X	36539	-0-	-40961	-0-	29746	3	6793	9	N	6175	6142	0	33	8	-0-
11	42540	X	32944	-0-	-9596	-0-	26930	3	6014	9	N	5467	5401	0	66	8	-0-
12	36208	X	34412	-0-	-1796	-0-	28084	3	6328	9	N	5753	5680	0	73	8	-0-
01	36549	X	32596	-0-	-3953	-0-	26478	3	6118	9	N	5562	5498	0	64	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	52266	X	48407	-0-	-3859	-0-	39639	3	8768	9	Y	7971	7882	0	98	8	39
09	50580	X	46865	-0-	-3715	-0-	38275	3	8590	9	Y	7809	7635	0	169	8	44
10	52266	X	46472	-0-	-5794	-0-	37944	3	8528	9	Y	7753	7675	0	84	8	38
11	50580	X	40784	-0-	-9796	-0-	33490	3	7294	9	Y	6631	6491	0	146	8	32
*12	52018	X	42531	-0-	-9487	-0-	34733	3	7798	9	Y	7089	6927	0	158	8	36
01	48422	X	34445	-0-	-13977	-0-	27434	3	7011	9	Y	6374	6196	0	179	8	35

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	58528	X	56230	-0-	-2298	-0-	46779	3	9451	9	Y	8592	8504	0	94	8	43
09	56640	X	53760	-0-	-2880	-0-	44758	3	9002	9	Y	8184	8017	0	164	8	46
10	58528	X	53463	-0-	-5065	-0-	44520	3	8943	9	Y	8130	8055	0	81	8	40
11	56640	X	49558	-0-	-7082	-0-	41272	3	8286	9	Y	7533	7392	0	145	8	36
*12	58528	X	50771	-0-	-7757	-0-	42177	3	8594	9	Y	7813	7652	0	157	8	40
01	56234	X	49644	-0-	-6590	-0-	41179	3	8465	9	Y	7695	7509	0	184	8	42

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	55521	X	42489	-0-	-13032	-0-	34144	3	8345	9	N	7586	7543	0	43	8	-0-
09	53730	X	44373	-0-	-9357	-0-	35929	3	8444	9	N	7676	7658	0	18	8	-0-
10	54901	X	41377	-0-	-13524	-0-	33536	3	7841	9	N	7128	7105	0	23	8	-0-
11	49350	X	21255	-0-	-28095	-0-	13788	3	7467	9	N	6788	6741	0	47	8	-0-
*12	50995	X	43042	-0-	-7953	-0-	35351	3	7691	9	N	6992	6938	0	54	8	-0-
01	45849	X	35022	-0-	-10827	-0-	28095	3	6927	9	N	6297	6252	0	45	8	-0-

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	38192	X	32997	-0-	-5195	-0-	26107	3	6890	9	N	6264	6256	0	8	8	-0-
09	35520	X	29658	-0-	-5862	-0-	23608	3	6050	9	N	5500	5497	0	3	8	-0-
10	36704	X	29606	-0-	-7098	-0-	23399	3	6207	9	N	5643	5641	0	2	8	-0-
11	32550	X	25126	-0-	-7424	-0-	19339	3	5787	9	N	5261	5254	0	7	8	-0-
12	33635	X	27104	-0-	-6531	-0-	21221	3	5883	9	N	5348	5339	0	9	8	-0-
01	32984	X	25481	-0-	-7503	-0-	19874	3	5607	9	N	5097	5057	0	40	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65152	X	65152	-0-	-0-	-0-	47674	3	17478	9	N	15889	15789	0	100	8	-0-
09	61918	X	61918	-0-	-0-	-0-	45155	3	16763	9	N	15239	15195	0	44	8	-0-
10	64790	X	62732	-0-	-2058	-0-	45988	3	16744	9	N	15222	15164	0	58	8	-0-
11	63060	X	58740	-0-	-4320	-0-	42520	3	16220	9	N	14745	14628	0	117	8	-0-
12	65162	X	57209	-0-	-7953	-0-	44006	3	13203	9	N	12003	11863	0	140	8	-0-
01	65162	X	58687	-0-	-6475	-0-	43800	3	14887	9	N	13534	13414	0	120	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56987	3	11612	9	N	10556	10493	0	63	8	-0-
09	62957	X	62957	-0-	-0-	-0-	52342	3	10615	9	N	9650	9624	0	26	8	-0-
10	65099	X	65099	-0-	-0-	-0-	54734	3	10365	9	N	9423	9388	0	35	8	-0-
11	57522	X	57522	-0-	-0-	-0-	47898	3	9624	9	N	8749	8678	0	71	8	-0-
12	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	48442	3	9703	9	N	8821	8742	0	79	8	-0-
*01	54142	X	54142	-0-	-0-	-0-	44709	3	9433	9	N	8575	8507	0	68	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	57567	-0-	-0-	-0-	43241	3	14326	9	N	13024	12958	0	66	8	-0-
09	51962 X	51962	-0-	-0-	-0-	38875	3	13087	9	N	11897	11870	0	27	8	-0-
10	51683 X	51683	-0-	-0-	-0-	38669	3	13014	9	N	11831	11795	0	36	8	-0-
11	50177 X	50177	-0-	-0-	-0-	37460	3	12717	9	N	11561	11486	0	75	8	-0-
12	47998 X	47998	-0-	-0-	-0-	35619	3	12379	9	N	11254	11174	0	80	8	-0-
*01	50100 X	50100	-0-	-0-	-0-	38077	3	12023	9	N	10930	10855	0	75	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

08	74059 X	67732	-0-	-6327	-0-	53095	3	14637	9	N	13306	13207	0	99	8	-0-
09	71670 X	65597	-0-	-6073	-0-	51657	3	13940	9	N	12673	12635	0	38	8	-0-
10	69812 X	63470	-0-	-6342	-0-	49861	3	13609	9	N	12372	12323	0	49	8	-0-
11	67560 X	60372	-0-	-7188	-0-	47671	3	12701	9	N	11546	11482	0	64	8	-0-
12	69130 X	60559	-0-	-8571	-0-	47522	3	13037	9	N	11852	11819	0	33	8	-0-
01	67797 X	59068	-0-	-8729	-0-	46869	3	12199	9	N	11090	11047	0	43	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

08	73160 X	53764	-0-	-19396	-0-	40027	3	13737	9	N	12488	12434	0	54	8	-0-
09	63960 X	49547	-0-	-14413	-0-	36934	3	12613	9	N	11466	11443	0	23	8	-0-
10	61163 X	30662	-0-	-30501	-0-	22822	3	7840	9	N	7127	7101	0	26	8	-0-
11	56040 X	45317	-0-	-10723	-0-	33683	3	11634	9	N	10576	10497	0	79	8	-0-
12	57908 X	49575	-0-	-8333	-0-	37106	3	12469	9	N	11335	11254	0	81	8	-0-
01	53754 X	44493	-0-	-9261	-0-	32700	3	11793	9	N	10721	10652	0	69	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

08	70897 X	58014	-0-	-12883	-0-	44691	3	13323	9	N	12112	12045	0	67	8	-0-
09	68610 X	53397	-0-	-15213	-0-	41247	3	12150	9	N	11045	11017	0	28	8	-0-
10	65317 X	54668	-0-	-10649	-0-	42664	3	12004	9	N	10913	10875	0	38	8	-0-
11	59670 X	49481	-0-	-10189	-0-	38221	3	11260	9	N	10236	10159	0	77	8	-0-
12	61659 X	49670	-0-	-11989	-0-	38591	3	11079	9	N	10072	9987	0	85	8	-0-
01	58001 X	46503	-0-	-11498	-0-	36207	3	10296	9	N	9360	9284	0	76	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

08	57020 X	57020	-0-	-0-	-0-	47222	3	9798	9	N	8907	8845	0	62	8	-0-
09	52342 X	52342	-0-	-0-	-0-	43160	3	9182	9	N	8347	8321	0	26	8	-0-
10	51737 X	51737	-0-	-0-	-0-	42890	3	8847	9	N	8043	8009	0	34	8	-0-
11	48630 X	48560	-0-	-70	-0-	39926	3	8634	9	N	7849	7779	0	70	8	-0-
12	50251 X	45155	-0-	-5096	-0-	37097	3	8058	9	N	7325	7251	0	74	8	-0-
01	50251 X	46595	-0-	-3656	-0-	38294	3	8301	9	N	7546	7476	0	70	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

08	81745 X	81745	-0-	-0-	-0-	66543	3	15202	9	N	13820	13724	0	96	8	-0-
09	80940 X	73865	-0-	-7075	-0-	59976	3	13889	9	N	12626	12588	0	38	8	-0-
10	83638 X	72317	-0-	-11321	-0-	58677	3	13640	9	N	12400	12322	0	78	8	-0-
11	80940 X	69353	-0-	-11587	-0-	56737	3	12616	9	N	11469	11366	0	103	8	-0-
12	81747 X	65389	-0-	-16358	-0-	53792	3	11597	9	N	10543	10492	0	51	8	-0-
01	81747 X	70038	-0-	-11709	-0-	57646	3	12392	9	N	11265	11193	0	72	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

08	93310 X	74370	-0-	-18940	-0-	62417	3	11953	9	N	10866	10794	0	72	8	-0-
09	89700 X	64392	-0-	-25308	-0-	53844	3	10548	9	N	9589	9561	0	28	8	-0-
10	81406 X	62328	-0-	-19078	-0-	52062	3	10266	9	N	9333	9277	0	56	8	-0-
11	78780 X	61940	-0-	-16840	-0-	51941	3	9999	9	N	9090	9016	0	74	8	-0-
12	74369 X	57003	-0-	-17366	-0-	48648	3	8355	9	N	7595	7556	0	39	8	-0-
01	74369 X	61105	-0-	-13264	-0-	51740	3	9365	9	N	8514	8462	0	52	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	36673	X	30374	-0-	-6299	-0-	24336	3	6038	9	N	5489	5464	0	25	8	-0-
09	35370	X	27467	-0-	-7903	-0-	21820	3	5647	9	N	5134	5124	0	10	8	-0-
10	33480	X	26092	-0-	-7388	-0-	20461	3	5631	9	N	5119	5098	0	21	8	-0-
11	32400	X	25028	-0-	-7372	-0-	19537	3	5491	9	N	4992	4965	0	27	8	-0-
12	31310	X	28706	-0-	-2604	-0-	22637	3	6069	9	N	5517	5501	0	16	8	-0-
01	30380	X	26347	-0-	-4033	-0-	20806	3	5541	9	N	5037	5017	0	20	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

08	56916	X	36308	-0-	-20608	-0-	30303	3	6005	9	N	5459	5435	0	24	8	-0-
09	48030	X	38134	-0-	-9896	-0-	32317	3	5817	9	N	5288	5277	0	11	8	-0-
10	44361	X	30377	-0-	-13984	-0-	25801	3	4576	9	N	4160	4142	0	18	8	-0-
11	41850	X	34646	-0-	-7204	-0-	29374	3	5272	9	N	4793	4765	0	28	8	-0-
12	39587	X	34990	-0-	-4597	-0-	29766	3	5224	9	N	4749	4734	0	15	8	-0-
01	39401	X	34440	-0-	-4961	-0-	29522	3	4918	9	N	4471	4452	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

08	69223	X	43235	-0-	-25988	-0-	35115	3	8120	9	N	7382	7322	0	60	8	-0-
09	66990	X	50507	-0-	-16483	-0-	41246	3	9261	9	N	8419	8389	0	30	8	-0-
10	53537	X	37298	-0-	-16239	-0-	29342	3	7956	9	N	7233	7186	0	47	8	-0-
11	50430	X	46736	-0-	-3694	-0-	38227	3	8509	9	N	7735	7661	0	74	8	-0-
12	52204	X	48764	-0-	-3440	-0-	40684	3	8080	9	N	7345	7306	0	39	8	-0-
01	52204	X	44329	-0-	-7875	-0-	37102	3	7227	9	N	6570	6525	0	45	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

08	67270	X	46293	-0-	-20977	-0-	39694	3	6599	9	N	5999	5970	0	29	8	-0-
09	62790	X	49467	-0-	-13323	-0-	42090	3	7377	9	N	6706	6693	0	13	8	-0-
10	61132	X	40772	-0-	-20360	-0-	34724	3	6048	9	N	5498	5475	0	23	8	-0-
11	53640	X	45806	-0-	-7834	-0-	39191	3	6615	9	N	6014	5978	0	36	8	-0-
12	53041	X	44137	-0-	-8904	-0-	37768	3	6369	9	N	5790	5771	0	19	8	-0-
01	51119	X	42054	-0-	-9065	-0-	35995	3	6059	9	N	5508	5485	0	23	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

08	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	2605	3	846	9	N	769	754	0	15	8	-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	4051	3	1168	9	N	1062	1049	0	13	8	-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	4787	3	1334	9	N	1213	1199	0	14	8	-0-
11	4500	X	3724	-0-	-776	-0-	2753	3	971	9	N	883	864	0	19	8	-0-
12	5394	X	2408	-0-	-2986	-0-	1620	3	788	9	N	716	704	0	12	8	-0-
01	6107	X	2565	-0-	-3542	-0-	1750	3	815	9	N	741	729	0	12	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

08	43183	X	28972	-0-	-14211	-0-	23497	3	5475	9	N	4977	4950	0	27	8	-0-
09	39750	X	36914	-0-	-2836	-0-	29850	3	7064	9	N	6422	6410	0	12	8	-0-
10	44113	X	38750	-0-	-5363	-0-	32018	3	6732	9	N	6120	6104	0	16	8	-0-
11	42690	X	31170	-0-	-11520	-0-	25364	3	5806	9	N	5278	5244	0	34	8	-0-
12	44113	X	27310	-0-	-16803	-0-	22089	3	5221	9	N	4746	4705	0	41	8	-0-
01	38750	X	28602	-0-	-10148	-0-	23102	3	5500	9	N	5000	4962	0	38	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

08	109523	X	85456	-0-	-24067	-0-	78960	3	6496	9	N	5905	5812	0	93	8	-0-
09	99570	X	89700	-0-	-9870	-0-	83946	3	5754	9	N	5231	5190	0	41	8	-0-
10	89187	X	71321	-0-	-17866	-0-	66715	3	4606	9	N	4187	4120	0	67	8	-0-
11	87505	X	87505	-0-	-0-	-0-	82215	3	5290	9	N	4809	4698	0	111	8	-0-
12	92690	X	86090	-0-	-6600	-0-	80985	3	5105	9	N	4641	4583	0	58	8	-0-
01	92690	X	81867	-0-	-10823	-0-	76678	3	5189	9	N	4717	4646	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	48019	X	30980	-0-	-17039	-0-	25454	3	5526	9	N	5024	4996	0	28	8	-0-
09	41730	X	33170	-0-	-8560	-0-	27242	3	5928	9	N	5389	5377	0	12	8	-0-
10	36952	X	26446	-0-	-10506	-0-	22016	3	4430	9	N	4027	4005	0	22	8	-0-
11	35760	X	34440	-0-	-1320	-0-	28754	3	5686	9	N	5169	5132	0	37	8	-0-
12	36952	X	30917	-0-	-6035	-0-	25466	3	5451	9	N	4955	4938	0	17	8	-0-
01	34286	X	28807	-0-	-5479	-0-	23380	3	5427	9	N	4934	4911	0	23	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

08	40362	X	29711	-0-	-10651	-0-	22802	3	6909	9	N	6281	6247	0	34	8	-0-
09	39060	X	30494	-0-	-8566	-0-	23591	3	6903	9	N	6275	6259	0	16	8	-0-
10	32922	X	28431	-0-	-4491	-0-	21956	3	6475	9	N	5886	5866	0	20	8	-0-
11	28740	X	18552	-0-	-10188	-0-	14078	3	4474	9	N	4067	4033	0	34	8	-0-
12	31496	X	14910	-0-	-16586	-0-	11247	3	3663	9	N	3330	3295	0	35	8	-0-
01	31496	X	20422	-0-	-11074	-0-	15691	3	4731	9	N	4301	4264	0	37	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

08	40827	X	31253	-0-	-9574	-0-	25194	3	6059	9	N	5508	5474	0	34	8	-0-
09	33618	X	33618	-0-	-0-	-0-	27345	3	6273	9	N	5703	5686	0	17	8	-0-
10	31775	X	28276	-0-	-3499	-0-	22954	3	5322	9	N	4838	4819	0	19	8	-0-
11	30750	X	25803	-0-	-4947	-0-	20688	3	5115	9	N	4650	4611	0	39	8	-0-
12	34751	X	25260	-0-	-9491	-0-	20104	3	5156	9	N	4687	4644	0	43	8	-0-
01	34751	X	29345	-0-	-5406	-0-	23865	3	5480	9	N	4982	4939	0	43	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

08	27683	X	25652	-0-	-2031	-0-	20657	3	4995	9	N	4541	4517	0	24	8	-0-
09	26790	X	24088	-0-	-2702	-0-	19541	3	4547	9	N	4134	4124	0	10	8	-0-
10	27683	X	25290	-0-	-2393	-0-	20633	3	4657	9	N	4234	4220	0	14	8	-0-
11	26340	X	19778	-0-	-6562	-0-	16025	3	3753	9	N	3412	3386	0	26	8	-0-
12	27218	X	19296	-0-	-7922	-0-	15447	3	3849	9	N	3499	3471	0	28	8	-0-
01	25637	X	17871	-0-	-7766	-0-	14301	3	3570	9	N	3245	3220	0	25	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

08	40362	X	31297	-0-	-9065	-0-	25301	3	5996	9	N	5451	5429	0	22	8	-0-
09	38520	X	32976	-0-	-5544	-0-	27146	3	5830	9	N	5300	5290	0	10	8	-0-
10	36239	X	30613	-0-	-5626	-0-	25117	3	5496	9	N	4996	4983	0	13	8	-0-
11	32670	X	27429	-0-	-5241	-0-	22091	3	5338	9	N	4853	4827	0	26	8	-0-
12	34069	X	31746	-0-	-2323	-0-	24498	3	7248	9	N	6589	6560	0	29	8	-0-
01	34069	X	26114	-0-	-7955	-0-	19470	3	6644	9	N	6040	6014	0	26	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

08	33914	X	28435	-0-	-5479	-0-	23386	3	5049	9	N	4590	4574	0	16	8	-0-
09	30690	X	26458	-0-	-4232	-0-	21726	3	4732	9	N	4302	4295	0	7	8	-0-
10	30349	X	26076	-0-	-4273	-0-	21397	3	4679	9	N	4254	4245	0	9	8	-0-
11	28110	X	24146	-0-	-3964	-0-	19663	3	4483	9	N	4075	4056	0	19	8	-0-
12	29047	X	24472	-0-	-4575	-0-	19821	3	4651	9	N	4228	4207	0	21	8	-0-
01	28427	X	23324	-0-	-5103	-0-	18892	3	4432	9	N	4029	4010	0	19	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

08	36580	X	30739	-0-	-5841	-0-	25574	3	5165	9	N	4695	4677	0	18	8	-0-
09	35400	X	24426	-0-	-10974	-0-	20245	3	4181	9	N	3801	3795	0	6	8	-0-
10	36580	X	25114	-0-	-11466	-0-	20767	3	4347	9	N	3952	3943	0	9	8	-0-
11	31380	X	16190	-0-	-15190	-0-	13120	3	3070	9	N	2791	2777	0	14	8	-0-
12	32426	X	24490	-0-	-7936	-0-	20209	3	4281	9	N	3892	3869	0	23	8	-0-
01	30752	X	23566	-0-	-7186	-0-	19551	3	4015	9	N	3650	3629	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	68758	X	51642	-0-	-17116	-0-	42209	3	9433	9	N	8575	8520	0	55	8	-0-
09	59340	X	48530	-0-	-10810	-0-	40039	3	8491	9	N	7719	7697	0	22	8	-0-
10	59861	X	45785	-0-	-14076	-0-	37634	3	8151	9	N	7410	7369	0	41	8	-0-
11	54360	X	42805	-0-	-11555	-0-	34743	3	8062	9	N	7329	7270	0	59	8	-0-
12	53754	X	43351	-0-	-10403	-0-	35581	3	7770	9	N	7064	7030	0	34	8	-0-
01	51646	X	41039	-0-	-10607	-0-	33528	3	7511	9	N	6828	6786	0	42	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

08	56017	X	43448	-0-	-12569	-0-	35872	3	7576	9	N	6887	6848	0	39	8	-0-
09	49080	X	40649	-0-	-8431	-0-	33902	3	6747	9	N	6134	6119	0	15	8	-0-
10	49476	X	39600	-0-	-9876	-0-	33057	3	6543	9	N	5948	5917	0	31	8	-0-
11	45660	X	37485	-0-	-8175	-0-	31170	3	6315	9	N	5741	5700	0	41	8	-0-
12	45105	X	37994	-0-	-7111	-0-	31670	3	6324	9	N	5749	5727	0	22	8	-0-
01	43462	X	36051	-0-	-7411	-0-	30101	3	5950	9	N	5409	5381	0	28	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

08	45911	X	34571	-0-	-11340	-0-	26802	3	7769	9	N	7063	7039	0	24	8	-0-
09	43980	X	34378	-0-	-9602	-0-	26204	3	8174	9	N	7431	7419	0	12	8	-0-
10	39330	X	39330	-0-	-0-	-0-	31402	3	7928	9	N	7207	7191	0	16	8	-0-
11	36510	X	32018	-0-	-4492	-0-	24994	3	7024	9	N	6385	6356	0	29	8	-0-
12	35650	X	27716	-0-	-7934	-0-	20684	3	7032	9	N	6393	6360	0	33	8	-0-
01	39339	X	38613	-0-	-726	-0-	30848	3	7765	9	N	7059	7021	0	38	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

08	57071	X	47054	-0-	-10017	-0-	36668	3	10386	9	N	9442	9370	0	72	8	-0-
09	55230	X	45280	-0-	-9950	-0-	35513	3	9767	9	N	8879	8852	0	27	8	-0-
10	51801	X	43972	-0-	-7829	-0-	34380	3	9592	9	N	8720	8665	0	55	8	-0-
11	48690	X	41994	-0-	-6696	-0-	32940	3	9054	9	N	8231	8156	0	75	8	-0-
12	48918	X	42666	-0-	-6252	-0-	33494	3	9172	9	N	8338	8313	0	25	8	-0-
01	47058	X	39742	-0-	-7316	-0-	31005	3	8737	9	N	7943	7912	0	31	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

08	73005	X	54558	-0-	-18447	-0-	44010	3	10548	9	N	9589	9555	0	34	8	-0-
09	70650	X	49878	-0-	-20772	-0-	40319	3	9559	9	N	8690	8675	0	15	8	-0-
10	62434	X	35135	-0-	-27299	-0-	27948	3	7187	9	N	6534	6517	0	17	8	-0-
11	55980	X	25448	-0-	-30532	-0-	16734	3	8714	9	N	7922	7882	0	40	8	-0-
12	57443	X	9585	-0-	-47858	-0-	519	3	9066	9	N	8242	8198	0	44	8	-0-
01	54560	X	41680	-0-	-12880	-0-	33142	3	8538	9	N	7762	7724	0	38	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

08	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	17086	3	5536	9	N	5033	4939	0	94	8	-0-
09	22500	X	21123	-0-	-1377	-0-	16022	3	5101	9	N	4637	4603	0	34	8	-0-
10	23684	X	18765	-0-	-4919	-0-	14069	3	4696	9	N	4269	4223	0	46	8	-0-
11	22920	X	18646	-0-	-4274	-0-	14281	3	4365	9	N	3968	3903	0	65	8	-0-
12	23684	X	20782	-0-	-2902	-0-	15979	3	4803	9	N	4366	4286	0	80	8	-0-
01	22630	X	17441	-0-	-5189	-0-	12943	3	4498	9	N	4089	4041	0	48	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

08	79856	X	40836	-0-	-39020	-0-	33526	3	7310	9	N	6645	6609	0	36	8	-0-
09	75600	X	60060	-0-	-15540	-0-	47149	3	12911	9	N	11737	11711	0	26	8	-0-
10	76415	X	66912	-0-	-9503	-0-	54097	3	12815	9	N	11650	11616	0	34	8	-0-
11	73950	X	61133	-0-	-12817	-0-	49769	3	11364	9	N	10331	10263	0	68	8	-0-
12	76415	X	59861	-0-	-16554	-0-	48925	3	10936	9	N	9942	9867	0	75	8	-0-
01	66898	X	55929	-0-	-10969	-0-	46452	3	9477	9	N	8615	8554	0	61	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	52638	X	46580	-0-	-6058	-0-	35999	3	10581	9	N	9619	9555	0	64	8	-0-
09	49650	X	46919	-0-	-2731	-0-	37424	3	9495	9	N	8632	8603	0	29	8	-0-
10	51305	X	34115	-0-	-17190	-0-	27233	3	6882	9	N	6256	6210	0	46	8	-0-
11	47760	X	44077	-0-	-3683	-0-	35258	3	8819	9	N	8017	7933	0	84	8	-0-
12	48484	X	31342	-0-	-17142	-0-	25132	3	6210	9	N	5645	5611	0	34	8	-0-
01	48484	X	31541	-0-	-16943	-0-	24989	3	6552	9	N	5956	5910	0	46	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

08	75516	X	58425	-0-	-17091	-0-	46509	3	11916	9	N	10833	10796	0	37	8	-0-
09	73080	X	53301	-0-	-19779	-0-	42562	3	10739	9	N	9763	9748	0	15	8	-0-
10	65751	X	53554	-0-	-12197	-0-	42940	3	10614	9	N	9649	9627	0	22	8	-0-
11	58260	X	49087	-0-	-9173	-0-	38989	3	10098	9	N	9180	9136	0	44	8	-0-
12	60202	X	47572	-0-	-12630	-0-	38083	3	9489	9	N	8626	8577	0	49	8	-0-
01	58435	X	46818	-0-	-11617	-0-	38253	3	8565	9	N	7786	7746	0	40	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

08	71889	X	50511	-0-	-21378	-0-	41295	3	9216	9	N	8378	8330	0	48	8	-0-
09	68070	X	43976	-0-	-24094	-0-	35767	3	8209	9	N	7463	7443	0	20	8	-0-
10	51522	X	44481	-0-	-7041	-0-	36319	3	8162	9	N	7420	7393	0	27	8	-0-
11	50430	X	40057	-0-	-10373	-0-	32728	3	7329	9	N	6663	6609	0	54	8	-0-
*12	51522	X	38798	-0-	-12724	-0-	31557	3	7241	9	N	6583	6523	0	60	8	-0-
01	50499	X	33516	-0-	-16983	-0-	27145	3	6371	9	N	5792	5743	0	49	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

08	63488	X	51142	-0-	-12346	-0-	39567	3	11575	9	N	10523	10482	0	41	8	-0-
09	61440	X	49543	-0-	-11897	-0-	40233	3	9310	9	N	8464	8448	0	16	8	-0-
10	47461	X	32547	-0-	-14914	-0-	25736	3	6811	9	N	6192	6175	0	17	8	-0-
11	49500	X	25012	-0-	-24488	-0-	16390	3	8622	9	N	7838	7794	0	44	8	-0-
12	51181	X	8496	-0-	-42685	-0-	390	3	8106	9	N	7369	7321	0	48	8	-0-
01	51181	X	36040	-0-	-15141	-0-	28674	3	7366	9	N	6696	6654	0	42	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

08	89900	X	66720	-0-	-23180	-0-	52927	3	13793	9	N	12539	12499	0	40	8	-0-
09	79380	X	61602	-0-	-17778	-0-	48677	3	12925	9	N	11750	11733	0	17	8	-0-
10	73067	X	60954	-0-	-12113	-0-	48276	3	12678	9	N	11525	11502	0	23	8	-0-
11	68880	X	55425	-0-	-13455	-0-	43702	3	11723	9	N	10657	10610	0	47	8	-0-
12	71145	X	54385	-0-	-16760	-0-	43020	3	11365	9	N	10332	10279	0	53	8	-0-
01	66712	X	53169	-0-	-13543	-0-	41441	3	11728	9	N	10662	10615	0	47	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

08	64666	X	48353	-0-	-16313	-0-	40190	3	8163	9	N	7421	7369	0	52	8	-0-
09	62580	X	47845	-0-	-14735	-0-	40038	3	7807	9	N	7097	7074	0	23	8	-0-
10	54002	X	27047	-0-	-26955	-0-	21688	3	5359	9	N	4872	4850	0	22	8	-0-
11	52260	X	21405	-0-	-30855	-0-	13907	3	7498	9	N	6816	6754	0	62	8	-0-
12	54002	X	7640	-0-	-46362	-0-	348	3	7292	9	N	6629	6559	0	70	8	-0-
01	49445	X	40089	-0-	-9356	-0-	33427	3	6662	9	N	6056	5995	0	61	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

08	62651	X	44553	-0-	-18098	-0-	36061	3	8492	9	N	7720	7649	0	71	8	-0-
09	58350	X	42276	-0-	-16074	-0-	34415	3	7861	9	N	7146	7116	0	30	8	-0-
10	46066	X	31646	-0-	-14420	-0-	25289	3	6357	9	N	5779	5723	0	56	8	-0-
11	44580	X	33454	-0-	-11126	-0-	26820	3	6634	9	N	6031	5959	0	72	8	-0-
12	46066	X	39602	-0-	-6464	-0-	31781	3	7821	9	N	7110	7069	0	41	8	-0-
01	44547	X	36240	-0-	-8307	-0-	29551	3	6689	9	N	6081	6033	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	50747 X	36924	-0-	-13823	-0-	30738	3	6186	9	N	5624	5580	0	44	8	-0-
09	49110 X	33560	-0-	-15550	-0-	27860	3	5700	9	N	5182	5165	0	17	8	-0-
10	46314 X	26469	-0-	-19845	-0-	21839	3	4630	9	N	4209	4180	0	29	8	-0-
11	42330 X	27867	-0-	-14463	-0-	22894	3	4973	9	N	4521	4479	0	42	8	-0-
12	39711 X	32025	-0-	-7686	-0-	26382	3	5643	9	N	5130	5104	0	26	8	-0-
01	36921 X	29518	-0-	-7403	-0-	24301	3	5217	9	N	4743	4712	0	31	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

08	52700 X	36711	-0-	-15989	-0-	30729	3	5982	9	N	5438	5399	0	39	8	-0-
09	47190 X	33350	-0-	-13840	-0-	27947	3	5403	9	N	4912	4897	0	15	8	-0-
10	43865 X	29260	-0-	-14605	-0-	24551	3	4709	9	N	4281	4255	0	26	8	-0-
11	42150 X	30146	-0-	-12004	-0-	25227	3	4919	9	N	4472	4435	0	37	8	-0-
12	41106 X	30472	-0-	-10634	-0-	25344	3	5128	9	N	4662	4642	0	20	8	-0-
*01	36796 X	36796	-0-	-0-	-0-	31186	3	5610	9	N	5100	5069	0	31	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

08	59086 X	52855	-0-	-6231	-0-	45809	3	7046	9	N	6405	6351	0	54	8	-0-
09	57180 X	42956	-0-	-14224	-0-	36860	3	6096	9	N	5542	5520	0	22	8	-0-
10	55366 X	46458	-0-	-8908	-0-	40003	3	6455	9	N	5868	5838	0	30	8	-0-
11	53400 X	39254	-0-	-14146	-0-	33787	3	5467	9	N	4970	4916	0	54	8	-0-
*12	55180 X	36484	-0-	-18696	-0-	30978	3	5506	9	N	5005	4945	0	60	8	-0-
01	52855 X	33165	-0-	-19690	-0-	27959	3	5206	9	N	4733	4681	0	52	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

08	17019 X	10310	-0-	-6709	-0-	7574	3	2736	9	N	2487	2458	0	29	8	-0-
09	15450 X	7724	-0-	-7726	-0-	5499	3	2225	9	N	2023	2013	0	10	8	-0-
10	13795 X	8320	-0-	-5475	-0-	6168	3	2152	9	N	1956	1941	0	15	8	-0-
11	9990 X	7041	-0-	-2949	-0-	4260	3	2781	9	N	2528	2480	0	48	8	-0-
12	10323 X	2870	-0-	-7453	-0-	152	3	2718	9	N	2471	2422	0	49	8	-0-
*01	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	9079	3	2763	9	N	2512	2468	0	44	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

08	44826 X	39675	-0-	-5151	-0-	32524	3	7151	9	N	6501	6447	0	54	8	-0-
09	43380 X	35318	-0-	-8062	-0-	28901	3	6417	9	N	5834	5813	0	21	8	-0-
10	44826 X	29356	-0-	-15470	-0-	23925	3	5431	9	N	4937	4904	0	33	8	-0-
11	43140 X	31673	-0-	-11467	-0-	25801	3	5872	9	N	5338	5287	0	51	8	-0-
12	42749 X	34502	-0-	-8247	-0-	27964	3	6538	9	N	5944	5914	0	30	8	-0-
01	39680 X	34490	-0-	-5190	-0-	28113	3	6377	9	N	5797	5756	0	41	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

08	58683 X	42644	-0-	-16039	-0-	35284	3	7360	9	N	6691	6664	0	27	8	-0-
09	52740 X	39944	-0-	-12796	-0-	33217	3	6727	9	N	6115	6104	0	11	8	-0-
10	52731 X	39552	-0-	-13179	-0-	32934	3	6618	9	N	6016	6001	0	15	8	-0-
11	79170 X	35807	-0-	-43363	-0-	30211	3	5596	9	N	5087	5055	0	32	8	-0-
*12	45601 X	38320	-0-	-7281	-0-	32429	3	5891	9	N	5355	5320	0	35	8	-0-
01	42656 X	34330	-0-	-8326	-0-	28349	3	5981	9	N	5437	5407	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 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	T. A.	29614	-0-	29614	29614	20579	3	9035	9	Y	8214	8167	0			222
09	T. A.	23918	-0-	23918	53532	16292	3	7626	9	Y	6933	6920	0			235
10	T. A.	30013	-0-	30013	83545	21125	3	8888	9	Y	8080	8078	0			237
11	83545 X	-0-	-0-	-83545	-0-					Y	7670	7488	0			419
12	40457 X	40457	-0-	-0-	-0-	74	2	24943	3	Y	14036	14023	0			432
						15440	9									
*01	39897 X	39897	-0-	-0-	-0-	124	2	24829	3	Y	13570	13689	0			313
						17	4	14927	9							

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

08	70029 X	45390	-0-	-24639	-0-	37792	3	7598	9	N	6907	6863	0	44	8	-0-
09	60390 X	41415	-0-	-18975	-0-	34461	3	6954	9	N	6322	6304	0	18	8	-0-
10	57381 X	36309	-0-	-21072	-0-	30376	3	5933	9	N	5394	5366	0	28	8	-0-
11	55530 X	38142	-0-	-17388	-0-	31820	3	6322	9	N	5747	5703	0	44	8	-0-
12	48670 X	39320	-0-	-9350	-0-	32458	3	6862	9	N	6238	6214	0	24	8	-0-
01	45384 X	37814	-0-	-7570	-0-	31118	3	6696	9	N	6087	6056	0	31	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

08	49600 X	37312	-0-	-12288	-0-	32076	3	5236	9	N	4760	4744	0	16	8	-0-
09	45990 X	33315	-0-	-12675	-0-	28654	3	4661	9	N	4237	4229	0	8	8	-0-
10	43958 X	22529	-0-	-21429	-0-	19302	3	3227	9	N	2934	2915	0	19	8	-0-
11	40080 X	25599	-0-	-14481	-0-	21923	3	3676	9	N	3342	3298	0	44	8	-0-
12	41416 X	26286	-0-	-15130	-0-	22478	3	3808	9	N	3462	3442	0	20	8	-0-
01	37324 X	17721	-0-	-19603	-0-	14938	3	2783	9	N	2530	2509	0	21	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

08	41013 X	32988	-0-	-8025	-0-	27696	3	5292	9	N	4811	4798	0	13	8	-0-
09	39690 X	27769	-0-	-11921	-0-	23184	3	4585	9	N	4168	4161	0	7	8	-0-
10	39742 X	30929	-0-	-8813	-0-	26044	3	4885	9	N	4441	4414	0	27	8	-0-
11	33990 X	29793	-0-	-4197	-0-	25989	3	3804	9	N	3458	3413	0	45	8	-0-
12	35123 X	26243	-0-	-8880	-0-	23207	3	3036	9	N	2760	2740	0	20	8	-0-
01	32984 X	27085	-0-	-5899	-0-	23588	3	3497	9	N	3179	3150	0	29	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

08	51243 X	36643	-0-	-14600	-0-	29584	3	7059	9	N	6417	6401	0	16	8	-0-
09	46140 X	29414	-0-	-16726	-0-	23364	3	6050	9	N	5500	5492	0	8	8	-0-
10	42842 X	30341	-0-	-12501	-0-	24233	3	6108	9	N	5553	5524	0	29	8	-0-
11	37410 X	31919	-0-	-5491	-0-	26123	3	5796	9	N	5269	5215	0	54	8	-0-
12	38192 X	31030	-0-	-7162	-0-	25378	3	5652	9	N	5138	5114	0	24	8	-0-
01	36642 X	24416	-0-	-12226	-0-	19734	3	4682	9	N	4256	4226	0	30	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

08	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	18754	3	8274	9	Y	7522	7482	0			203
09	36540 X	22032	-0-	-14508	-0-	14810	3	7222	9	Y	6565	6546	0			222
10	36146 X	26368	-0-	-9778	-0-	17932	3	8436	9	Y	7669	7666	0			225
11	33390 X	-0-	-0-	-33390	-0-					Y	7668	7474	0			419
12	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-	63	2	21728	3	Y	14131	14115	0			435
						15544	9									
*01	33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	110	2	18222	3	Y	13785	13902	0			318
						15	4	15164	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 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	47492	X	41193	-0-	-6299	-0-	32372	3	8821	9	N	8019	7950	0	69	8	-0-
09	45960	X	38617	-0-	-7343	-0-	30402	3	8215	9	N	7468	7440	0	28	8	-0-
10	43152	X	29741	-0-	-13411	-0-	23077	3	6664	9	N	6058	6014	0	44	8	-0-
11	41760	X	30600	-0-	-11160	-0-	23777	3	6823	9	N	6203	6141	0	62	8	-0-
12	43152	X	31038	-0-	-12114	-0-	24017	3	7021	9	N	6383	6349	0	34	8	-0-
01	41199	X	30508	-0-	-10691	-0-	23763	3	6745	9	N	6132	6087	0	45	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

08	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	14720	3	6195	9	Y	5632	5598	0			152
09	28320	X	14065	-0-	-14255	-0-	9716	3	4349	9	Y	3954	3972	0			134
10	27652	X	20571	-0-	-7081	-0-	15206	3	5365	9	Y	4877	4868	0			143
11	26190	X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	4876	4753	0			266
12	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	38	2	15935	3	Y	8700	8698	0			268
							9570	9									
*01	20925	X	18404	-0-	-2521	-0-	79	2	12737	3	Y	5070	4051	0			1287
							11	4	5577	9							

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

08	54932	X	42412	-0-	-12520	-0-	33116	3	9296	9	N	8451	8414	0	37	8	-0-
09	52050	X	40416	-0-	-11634	-0-	31936	3	8480	9	N	7709	7693	0	16	8	-0-
10	47771	X	39913	-0-	-7858	-0-	31635	3	8278	9	N	7525	7503	0	22	8	-0-
11	42870	X	35163	-0-	-7707	-0-	27849	3	7314	9	N	6649	6606	0	43	8	-0-
12	44299	X	35916	-0-	-8383	-0-	28534	3	7382	9	N	6711	6662	0	49	8	-0-
01	42408	X	33719	-0-	-8689	-0-	26556	3	7163	9	N	6512	6469	0	43	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

08	635894	X	83870	-0-	-552024	-0-	69289	3	14581	9	Y	13255	13186	0	69	8	-0-
09	170370	X	96704	-0-	-73666	-0-	83492	3	13212	9	Y	12011	11982	0	29	8	-0-
10	107942	X	88287	-0-	-19655	-0-	76650	3	11637	9	Y	10579	10543	0	36	8	-0-
11	104250	X	81594	-0-	-22656	-0-	71355	3	10239	9	Y	9308	9238	0	70	8	-0-
12	107725	X	79444	-0-	-28281	-0-	69641	3	9803	9	Y	8912	8836	0	76	8	-0-
01	99913	X	49033	-0-	-50880	-0-	42137	3	6896	9	Y	6269	6220	0	49	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

08	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	18485	3	5421	9	Y	4928	4909	0	19	8	-0-
09	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	17221	3	5084	9	Y	4622	4614	0	8	8	-0-
10	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	15217	3	4868	9	Y	4425	4414	0	11	8	-0-
11	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	15295	3	4913	9	Y	4466	4444	0	22	8	-0-
12	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	16968	3	4913	9	Y	4466	4440	0	26	8	-0-
*01	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	13820	3	4223	9	Y	3839	3818	0	21	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

08	38595	X	37869	-0-	-726	-0-	29192	3	8677	9	Y	7888	7841	0	47	8	-0-
09	35610	X	31807	-0-	-3803	-0-	24642	3	7165	9	Y	6514	6434	0	80	8	-0-
10	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	27796	3	7984	9	Y	7258	7171	0	87	8	-0-
11	37551	X	37551	-0-	-0-	-0-	29232	3	8319	9	Y	7563	7493	0	70	8	-0-
12	37882	X	34386	-0-	-3496	-0-	26381	3	8005	9	Y	7277	7246	0	31	8	-0-
01	37882	X	34332	-0-	-3550	-0-	26081	3	8251	9	Y	7501	7473	0	28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31868	X	27726	-0-	-4142	-0-	22028	3	5698	9	Y	5180	5149	0	31	8	-0-
09	31560	X	25166	-0-	-6394	-0-	19895	3	5271	9	Y	4792	4779	0	13	8	-0-
10	32612	X	25214	-0-	-7398	-0-	19894	3	5320	9	Y	4836	4819	0	17	8	-0-
11	31560	X	25204	-0-	-6356	-0-	19944	3	5260	9	Y	4782	4744	0	38	8	-0-
12	31000	X	23890	-0-	-7110	-0-	18960	3	4930	9	Y	4482	4441	0	41	8	-0-
01	27714	X	22598	-0-	-5116	-0-	17837	3	4761	9	Y	4328	4292	0	36	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

08	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	18478	3	4511	9	Y	4101	4076	0	25	8	-0-
09	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	12092	3	3575	9	Y	3250	3209	0	41	8	-0-
10	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	14916	3	3681	9	Y	3346	3296	0	50	8	-0-
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	15382	3	3342	9	Y	3038	3000	0	38	8	-0-
12	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	14474	3	3500	9	Y	3182	3165	0	17	8	-0-
*01	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	21715	3	3753	9	Y	3412	3396	0	16	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

08	28764	X	28764	-0-	-0-	-0-	22956	3	5808	9	Y	5280	5260	0	20	8	-0-
09	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	15359	3	4415	9	Y	4014	3993	0	21	8	-0-
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	11900	3	4180	9	Y	3800	3769	0	31	8	-0-
11	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	11760	3	4172	9	Y	3793	3768	0	25	8	-0-
12	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	12350	3	4301	9	Y	3910	3897	0	13	8	-0-
*01	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	10318	3	4292	9	Y	3902	3892	0	10	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

08	13020	X	1622	-0-	-11398	-0-	544	3	1078	9	N	980	887	0	93	8	-0-
09	5430	X	2453	-0-	-2977	-0-	972	3	1481	9	N	1346	1311	0	35	8	-0-
10	8556	X	4179	-0-	-4377	-0-	2189	3	1990	9	N	1809	1741	0	68	8	-0-
11	8280	X	745	-0-	-7535	-0-	482	3	263	9	N	239	169	0	70	8	-0-
12	8556	X	2098	-0-	-6458	-0-	1622	3	476	9	N	433	318	0	115	8	-0-
01	4185	X	1009	-0-	-3176	-0-	940	3	69	9	N	63	63	8			-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

08	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	11919	2	181	4	Y	4145	4124	0	33	8	61
							4560	9									
09	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	10313	2	132	4	Y	4049	4038	0	13	8	59
							4454	9									
10	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	13455	2	159	4	Y	4701	4677	0	21	8	62
							5171	9									
11	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	12419	2	142	4	Y	4134	4087	0	43	8	66
							4547	9									
*12	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	12166	2	141	4	Y	4087	4038	0	47	8	68
							4496	9									
*01	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	10091	2	157	4	Y	5731	5702	0	38	8	59
							6304	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35065	X	35065	-0-	-0-	-0-	28564	3	6501	9	Y	5910	2701	0	3079	1	182
													98	8			
09	33598	X	33598	-0-	-0-	-0-	27607	3	5991	9	Y	5446	5446	0	43	8	139
10	33215	X	33215	-0-	-0-	-0-	27055	3	6160	9	Y	5600	5513	0	73	8	153
11	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	20824	3	4671	9	Y	4246	4165	0	97	8	137
12	34816	X	34816	-0-	-0-	-0-	28285	3	6531	9	Y	5937	5829	0	92	8	153
*01	31142	X	31142	-0-	-0-	-0-	23902	3	7240	9	Y	6582	6395	0	88	8	252

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

08	9641	X	8420	-0-	-1221	-0-	5973	2	109	4	Y	2125	2153	0	12	8	271
							2338	9									
09	8610	X	8146	-0-	-464	-0-	5721	2	106	4	Y	2108	2049	0	5	8	325
							2319	9									
10	8928	X	8449	-0-	-479	-0-	5155	2	135	4	Y	2872	2866	0	6	8	325
							3159	9									
11	8640	X	5956	-0-	-2684	-0-	3837	2	93	4	Y	1842	1954	0	13	8	200
							2026	9									
12	8928	X	7097	-0-	-1831	-0-	4562	2	108	4	Y	2206	2092	0	15	8	299
							2427	9									
01	8463	X	7788	-0-	-675	-0-	5421	2	102	4	Y	2059	2058	0	13	8	287
							2265	9									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

08	10943	X	9220	-0-	-1723	-0-	7957	2	78	4	Y	1077	1084	0	12	8	16
							1185	9									
09	14190	X	12159	-0-	-2031	-0-	8282	2	159	4	Y	3380	3342	0	5	8	49
							3718	9									
10	14663	X	13146	-0-	-1517	-0-	8628	2	183	4	Y	3941	3930	0	8	8	52
							4335	9									
11	14190	X	11720	-0-	-2470	-0-	7685	2	163	4	Y	3520	3501	0	15	8	56
							3872	9									
*12	12555	X	11546	-0-	-1009	-0-	7927	2	154	4	Y	3150	3135	0	18	8	53
							3465	9									
01	13144	X	12107	-0-	-1037	-0-	8171	2	161	4	Y	3432	3434	0	16	8	35
							3775	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4391	2	768	9	Y	698	678	0	21	8	3
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3619	2	628	9	Y	571	544	0	27	8	3
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4555	2	947	9	Y	861	840	0	20	8	4
11	5700	X	4775	-0-	-925	-0-	3926	2	849	9	Y	772	740	0	32	8	4
*12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	5310	2	1109	9	Y	1008	962	0	45	8	5
01	5487	X	5378	-0-	-109	-0-	4401	2	977	9	Y	888	845	0	43	8	5

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

08	153388	X	28125	-0-	-125263	-0-	21723	3	6402	9	N	5820	5793	0	27	8	-0-
09	32310	X	27942	-0-	-4368	-0-	21934	3	6008	9	N	5462	5451	0	11	8	-0-
10	32302	X	24224	-0-	-8078	-0-	18957	3	5267	9	N	4788	4775	0	13	8	-0-
11	27210	X	21361	-0-	-5849	-0-	17314	3	4047	9	N	3679	3652	0	27	8	-0-
12	28861	X	23285	-0-	-5576	-0-	17986	3	5299	9	N	4817	4788	0	29	8	-0-
01	28861	X	21918	-0-	-6943	-0-	16846	3	5072	9	N	4611	4586	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 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	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	1802	2	624	9	N	567	556	1	2	8	364
09	2610	X	1779	-0-	-831	-0-	1237	2	542	9	N	493	554	1	2	8	301
10	2449	X	1525	-0-	-924	-0-	989	2	536	9	N	487	545	1	2	8	241
11	2370	X	1459	-0-	-911	-0-	916	2	543	9	N	494	540	1	4	8	191
12	2449	X	1722	-0-	-727	-0-	1044	2	678	9	N	616	376	1	3	8	428
01	2418	X	1599	-0-	-819	-0-	1262	2	337	9	N	306	535	1	6	8	193

ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

08	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	8955	3	192	4	Y	3900	3848	1	18	8	111
							4290	9									
09	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	8462	3	178	4	Y	3638	3668	1	7	8	74
							4002	9									
10	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	8276	3	179	4	Y	3631	3643	1	10	8	52
							3994	9									
11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	7931	3	169	4	Y	3416	3367	1	21	8	80
							3758	9									
*12	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	6510	3	64	4	Y	3119	2261	0	865	1	52
							3431	9					21	8			
*01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	4322	3	150	4	Y	3028	2992	0	19	8	69
							3331	9									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

08	35681	X	23463	-0-	-12218	-0-	18936	2	4527	9	Y	4115	4068	1	7	8	103
09	34530	X	20940	-0-	-13590	-0-	16807	2	4133	9	Y	3757	3786	1	9	8	65
10	31310	X	19853	-0-	-11457	-0-	16439	2	3414	9	Y	3104	3071	1	11	8	87
11	26460	X	19450	-0-	-7010	-0-	15656	2	3794	9	Y	3449	3414	1	24	8	98
12	24552	X	19229	-0-	-5323	-0-	15383	2	3846	9	Y	3496	3466	1	18	8	110
01	23467	X	16954	-0-	-6513	-0-	13580	2	3374	9	Y	3067	79	0	2972	1	111
													15	8			

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

08	147901	X	82380	-0-	-65521	-0-	70949	3	11431	9	Y	10392	10249	0	146	8	51
09	113730	X	74224	-0-	-39506	-0-	63826	3	10398	9	Y	9453	9214	0	237	8	53
10	92597	X	69212	-0-	-23385	-0-	59348	3	9864	9	Y	8967	8864	0	112	8	44
11	89610	X	59900	-0-	-29710	-0-	51245	3	8655	9	Y	7868	7686	0	188	8	38
*12	82367	X	66223	-0-	-16144	-0-	56851	3	9372	9	Y	8520	8283	0	232	8	43
01	82367	X	65182	-0-	-17185	-0-	55914	3	9268	9	Y	8425	8162	0	260	8	46

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

08	138012	X	35681	-0-	-102331	-0-	29227	3	6454	9	Y	5867	5818	0	56	8	29
09	61140	X	30520	-0-	-30620	-0-	24543	3	5977	9	Y	5434	5339	0	93	8	31
10	49290	X	29044	-0-	-20246	-0-	23327	3	5717	9	Y	5197	5160	0	42	8	26
11	44010	X	23389	-0-	-20621	-0-	18990	3	4399	9	Y	3999	3938	0	68	8	19
*12	40455	X	29434	-0-	-11021	-0-	25745	3	3689	9	Y	3354	3268	0	88	8	17
01	35681	X	23642	-0-	-12039	-0-	20379	3	3263	9	Y	2966	2878	0	89	8	16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	842224	X	20717	-0-	-821507	-0-	15249	3	5468	9	Y	4971	4941	0			134
09	30180	X	16389	-0-	-13791	-0-	11824	3	4565	9	Y	4150	4144	0			140
10	27435	X	20565	-0-	-6870	-0-	15559	3	5006	9	Y	4551	4557	0			134
11	26280	X	-0-	-0-	-26280	-0-					Y	4550	4436	0			248
12	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	47	2	17800	3	Y	8531	8516	0			263
							9384	9									
*01	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	83	2	13117	3	Y	8470	8538	0			195
							11	4	9317	9							

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

08	2350088	X	15204	-0-	-2334884	-0-	10868	2	190	4	N	3769	3706	1	32	8	170
							4146	9									
09	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	10613	2	186	4	N	3690	3628	1	56	8	176
							4059	9									
10	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	10791	2	197	4	N	3898	3844	1	30	8	200
							4288	9									
11	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	10001	2	187	4	N	3680	3635	1	56	8	189
							4048	9									
12	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	9084	2	160	4	N	3093	3039	1	67	8	176
							3402	9									
*01	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	10309	2	171	4	N	3412	3380	1	62	8	146
							3753	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

08	171709	X	33850	-0-	-137859	-0-	24299	3	9551	9	N	8683	8609	0	74	8	-0-
09	166170	X	39226	-0-	-126944	-0-	29440	3	9786	9	N	8896	8828	0	68	8	-0-
10	171709	X	41108	-0-	-130601	-0-	31836	3	9272	9	N	8429	8370	0	59	8	-0-
11	68580	X	41306	-0-	-27274	-0-	32219	3	9087	9	N	8261	8158	0	103	8	-0-
12	46872	X	41079	-0-	-5793	-0-	32013	3	9066	9	N	8242	8124	0	118	8	-0-
01	41106	X	35181	-0-	-5925	-0-	27143	3	8038	9	N	7307	7233	0	74	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

08	638334	X	76923	-0-	-561411	-0-	63119	3	13804	9	Y	12549	12507	0	42	8	-0-
09	170550	X	80869	-0-	-89681	-0-	68520	3	12349	9	Y	11226	11209	0	17	8	-0-
10	176235	X	76004	-0-	-100231	-0-	64854	3	11150	9	Y	10136	10115	0	21	8	-0-
11	170550	X	59895	-0-	-110655	-0-	50126	3	9769	9	Y	8881	8841	0	40	8	-0-
12	176235	X	56491	-0-	-119744	-0-	47652	3	8839	9	Y	8035	7993	0	42	8	-0-
01	83576	X	54351	-0-	-29225	-0-	46142	3	8209	9	Y	7463	7426	0	37	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

08	818649	X	170941	-0-	-647708	-0-	140320	3	30621	9	Y	27837	27311	0	526	8	-0-
09	236100	X	137842	-0-	-98258	-0-	113766	3	24076	9	Y	21887	21739	0	148	8	-0-
10	243970	X	124770	-0-	-119200	-0-	102629	3	22141	9	Y	20128	19925	0	203	8	-0-
11	236100	X	112206	-0-	-123894	-0-	93309	3	18897	9	Y	17179	16926	0	253	8	-0-
12	243970	X	114060	-0-	-129910	-0-	95793	3	18267	9	Y	16606	16385	0	221	8	-0-
01	170934	X	103468	-0-	-67466	-0-	86790	3	16678	9	Y	15162	15025	0	137	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

08	0		76582	-0-	76582	1005014	60399	3	16183	9	N	14712	14633	0	79	8	-0-
09	1072512	X	67498	-0-	-1005014	-0-	53983	3	13515	9	N	12286	12222	0	64	8	-0-
10	169601	X	64596	-0-	-105005	-0-	51642	3	12954	9	N	11776	11718	0	58	8	-0-
11	164130	X	57461	-0-	-106669	-0-	46809	3	10652	9	N	9684	9587	0	97	8	-0-
12	169601	X	56586	-0-	-113015	-0-	46886	3	9700	9	N	8818	8708	0	110	8	-0-
01	169601	X	52813	-0-	-116788	-0-	43209	3	9604	9	N	8731	8659	0	72	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	858112	X	117920	-0-	-740192	-0-	99564	3	18356	9	Y	16687	16612	0	75	8	-0-
09	174240	X	109721	-0-	-64519	-0-	93855	3	15866	9	Y	14424	14394	0	30	8	-0-
10	180048	X	103555	-0-	-76493	-0-	89460	3	14095	9	Y	12814	12777	0	37	8	-0-
11	174240	X	91976	-0-	-82264	-0-	79954	3	12022	9	Y	10929	10857	0	72	8	-0-
12	180048	X	88314	-0-	-91734	-0-	77255	3	11059	9	Y	10054	9978	0	76	8	-0-
01	117924	X	80409	-0-	-37515	-0-	70404	3	10005	9	Y	9095	9030	0	65	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

08	0		201357	-0-	201357	932518	161483	3	39874	9	Y	36249	36077	0	172	8	-0-
09	1090776	X	158258	-0-	-932518	-0-	121698	3	36560	9	Y	33236	33150	0	86	8	-0-
10	159402	X	99455	-0-	-59947	-0-	75545	3	23910	9	Y	21736	21679	0	57	8	-0-
11	154260	X	92891	-0-	-61369	-0-	68200	3	24691	9	Y	22446	22337	0	109	8	-0-
12	159402	X	94010	-0-	-65392	-0-	70481	3	23529	9	Y	21390	21258	0	132	8	-0-
01	159402	X	42222	-0-	-117180	-0-	33586	3	8636	9	Y	7851	7797	0	54	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

08	0		89177	-0-	89177	401388	73877	3	15300	9	Y	13909	13750	0	159	8	-0-
09	463516	X	62128	-0-	-401388	-0-	49067	3	13061	9	Y	11874	11814	0	60	8	-0-
10	77810	X	58459	-0-	-19351	-0-	46344	3	12115	9	Y	11014	10941	0	73	8	-0-
11	75300	X	54633	-0-	-20667	-0-	42975	3	11658	9	Y	10598	10464	0	134	8	-0-
12	77810	X	50244	-0-	-27566	-0-	39500	3	10744	9	Y	9767	9630	0	137	8	-0-
01	77810	X	46125	-0-	-31685	-0-	36417	3	9708	9	Y	8825	8716	0	109	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

08	0		44664	-0-	44664	288671	33926	3	10738	9	Y	9762	9657	0	127	8	143
09	0		37703	-0-	37703	326374	28639	3	9064	9	Y	8240	8180	0	84	8	119
10	360016	X	33642	-0-	-326374	-0-	25672	3	7970	9	Y	7245	7212	0	57	8	95
11	64380	X	30072	-0-	-34308	-0-	23224	3	6848	9	Y	6225	6113	0	109	8	98
*12	66526	X	31324	-0-	-35202	-0-	24693	3	6631	9	Y	6028	5898	0	128	8	100
01	66526	X	27836	-0-	-38690	-0-	19197	3	8639	9	Y	7854	7787	0	86	8	81

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

08	0		187555	-0-	187555	701021	158298	3	29257	9	N	26597	26476	0	121	8	-0-
09	0		154967	-0-	154967	855988	131408	3	23559	9	N	21417	21333	0	84	8	-0-
10	997182	X	141194	-0-	-855988	-0-	119263	3	21931	9	N	19937	19870	0	67	8	-0-
11	190320	X	129828	-0-	-60492	-0-	110385	3	19443	9	N	17675	17571	0	104	8	-0-
12	196664	X	131540	-0-	-65124	-0-	112735	3	18805	9	N	17095	16977	0	118	8	-0-
01	196664	X	121253	-0-	-75411	-0-	104744	3	16509	9	N	15008	14935	0	73	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

08	0		147721	-0-	147721	516519	121997	3	25724	9	N	23385	23246	0	139	8	-0-
09	0		134370	-0-	134370	650889	114764	3	19606	9	N	17824	17777	0	47	8	-0-
10	0		118161	-0-	118161	769050	100905	3	17256	9	N	15687	15598	0	89	8	-0-
11	859213	X	90163	-0-	-769050	-0-	75801	3	14362	9	N	13056	12950	0	106	8	-0-
12	370977	X	101566	-0-	-269411	-0-	88351	3	13215	9	N	12014	11961	0	53	8	-0-
01	370977	X	74721	-0-	-296256	-0-	62533	3	12188	9	N	11080	11013	0	67	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

08	0		182052	-0-	182052	483686	146349	3	35703	9	N	32457	32218	0	239	8	-0-
09	0		130163	-0-	130163	613849	104877	3	25286	9	N	22987	22914	0	73	8	-0-
10	0		95727	-0-	95727	709576	76165	3	19562	9	N	17784	17668	0	116	8	-0-
11	804640	X	95064	-0-	-709576	-0-	79518	3	15546	9	N	14133	13999	0	134	8	-0-
12	260152	X	107600	-0-	-152552	-0-	91386	3	16214	9	N	14740	14662	0	78	8	-0-
01	260152	X	91218	-0-	-168934	-0-	76731	3	14487	9	N	13170	13086	0	84	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 #: 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	0		236856	-0-	236856	709158	189168	3	47688	9	N	43353	43099	0	254	8	-0-
09	0		160282	-0-	160282	869440	127456	3	32826	9	N	29842	29761	0	81	8	-0-
10	1008194	X	138754	-0-	-869440	-0-	113059	3	25695	9	N	23359	23235	0	124	8	-0-
11	362880	X	122533	-0-	-240347	-0-	98426	3	24107	9	N	21915	21745	0	170	8	-0-
12	374976	X	74017	-0-	-300959	-0-	51513	3	22504	9	N	20458	20376	0	82	8	-0-
01	374976	X	108813	-0-	-266163	-0-	88300	3	20513	9	N	18648	18552	0	96	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

02	0		123978	-0-	123978	331137	89410	3	34568	9	N	31425	31188	0	237	8	-0-
03	0		68645	-0-	68645	399782	50581	3	18064	9	N	16422	16158	0	264	8	-0-
04	0		85292	-0-	85292	485074	61640	3	23652	9	N	21502	20972	0	530	8	-0-
05	0		74897	-0-	74897	559971	53391	3	21506	9	N	19551	19350	0	201	8	-0-
06	0		62734	-0-	62734	622705	45237	3	17497	9	N	15906	15668	0	238	8	-0-
07	0		60706	-0-	60706	683411	44181	3	16525	9	N	15023	14500	0	523	8	-0-
08	0		57185	-0-	57185	740596	41214	3	15971	9	N	14519	14111	0	408	8	-0-
09	0		55212	-0-	55212	795808	42069	3	13143	9	N	11948	11793	0	155	8	-0-
10	0		54630	-0-	54630	850438	40455	3	14175	9	N	12886	12670	0	216	8	-0-
11	0		48822	-0-	48822	899260	37296	3	11526	9	N	10478	10163	0	315	8	-0-
*12	951067	X	51807	-0-	-899260	-0-	40247	3	11560	9	N	10509	10148	0	361	8	-0-
*01	138632	X	48474	-0-	-90158	-0-	38416	3	10058	9	N	9144	8931	0	213	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

02	0		143075	-0-	143075	429152	110599	3	32476	9	N	29524	29331	0	193	8	-0-
03	0		60244	-0-	60244	489396	44390	3	15854	9	N	14413	14228	0	185	8	-0-
04	0		82265	-0-	82265	571661	60544	3	21721	9	N	19746	19362	0	384	8	-0-
05	0		70527	-0-	70527	642188	51741	3	18786	9	N	17078	16934	0	144	8	-0-
06	0		59975	-0-	59975	702163	44095	3	15880	9	N	14436	14271	0	165	8	-0-
07	0		69644	-0-	69644	771807	54546	3	15098	9	N	13725	13369	0	356	8	-0-
08	0		54167	-0-	54167	825974	40309	3	13858	9	N	12598	12320	0	278	8	-0-
09	0		52856	-0-	52856	878830	40743	3	12113	9	N	11012	10909	0	103	8	-0-
10	0		51227	-0-	51227	930057	39352	3	11875	9	N	10795	10644	0	151	8	-0-
11	0		45764	-0-	45764	975821	35334	3	10430	9	N	9482	9273	0	209	8	-0-
*12	1019055	X	43234	-0-	-975821	-0-	33588	3	9646	9	N	8769	8553	0	216	8	-0-
*01	182187	X	40515	-0-	-141672	-0-	31746	3	8769	9	N	7972	7841	0	131	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

02	0		157613	-0-	157613	406357	123494	3	34119	9	N	31017	30730	0	287	8	-0-
03	0		122798	-0-	122798	529155	92322	3	30476	9	N	27705	27231	0	474	8	-0-
04	0		83210	-0-	83210	612365	62170	3	21040	9	N	19127	18600	0	527	8	-0-
05	0		84437	-0-	84437	696802	63402	3	21035	9	N	19123	18891	0	232	8	-0-
06	0		72160	-0-	72160	768962	54101	3	18059	9	N	16417	16147	0	270	8	-0-
07	0		81554	-0-	81554	850516	64124	3	17430	9	N	15845	15254	0	591	8	-0-
08	0		63534	-0-	63534	914050	47496	3	16038	9	N	14580	14114	0	466	8	-0-
09	0		59753	-0-	59753	973803	45582	3	14171	9	N	12883	12713	0	170	8	-0-
10	0		56683	-0-	56683	1030486	42240	3	14443	9	N	13130	12884	0	246	8	-0-
11	0		51929	-0-	51929	1082415	38644	3	13285	9	N	12077	11725	0	352	8	-0-
*12	1134177	X	51762	-0-	-1082415	-0-	38672	3	13090	9	N	11900	11519	0	381	8	-0-
*01	149234	X	48255	-0-	-100979	-0-	36791	3	11464	9	N	10422	10193	0	229	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1160	3	287	9	N	261	253	0	8	8	-0-
*04	134979 X	134979	-0-	-0-	-0-	105253	3	29726	9	N	27024	26166	0	858	8	-0-
*05	111430 X	111430	-0-	-0-	-0-	85682	3	25748	9	N	23407	23066	0	341	8	-0-
*06	57589 X	57589	-0-	-0-	-0-	43831	3	13758	9	N	12507	12269	0	238	8	-0-
*07	70662 X	70662	-0-	-0-	-0-	57492	3	13170	9	N	11973	11490	0	483	8	-0-
*08	62339 X	62339	-0-	-0-	-0-	50565	3	11774	9	N	10704	10361	0	343	8	-0-
*09	57531 X	57531	-0-	-0-	-0-	47899	3	9632	9	N	8756	8640	0	116	8	-0-
*10	54518 X	54518	-0-	-0-	-0-	45767	3	8751	9	N	7955	7797	0	158	8	-0-
*11	54394 X	54394	-0-	-0-	-0-	45781	3	8613	9	N	7830	7588	0	242	8	-0-
*12	55970 X	55970	-0-	-0-	-0-	47474	3	8496	9	N	7724	7459	0	265	8	-0-
*01	45563 X	45563	-0-	-0-	-0-	37927	3	7636	9	N	6942	6795	0	147	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

04	0	10774	-0-	10774	10774	8938	3	1836	9	Y	1669	1602	0	67	8	-0-
05	0	149071	-0-	149071	159845	112468	3	36603	9	Y	33275	32823	0	452	8	-0-
06	0	96796	-0-	96796	256641	73941	3	22855	9	Y	20777	20422	0	355	8	-0-
07	0	72314	-0-	72314	328955	54205	3	18109	9	Y	16463	15879	0	584	8	-0-
08	0	88212	-0-	88212	417167	67968	3	20244	9	Y	18404	17830	0	574	8	-0-
09	0	75833	-0-	75833	493000	58713	3	17120	9	Y	15564	15366	0	198	8	-0-
10	0	67295	-0-	67295	560295	52644	3	14651	9	Y	13319	13070	0	249	8	-0-
11	0	63028	-0-	63028	623323	49090	3	13938	9	Y	12671	12274	0	397	8	-0-
12	0	60929	-0-	60929	684252	47487	3	13442	9	Y	12220	11819	0	401	8	-0-
*01	743522 X	59270	-0-	-684252	-0-	46950	3	12320	9	Y	11200	10987	0	213	8	-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

08	17546 X	14688	-0-	-2858	-0-	14208	2	480	9	Y	436	502	1	218
09	16980 X	14666	-0-	-2314	-0-	14304	2	362	9	Y	329	338	1	209
10	17236 X	15374	-0-	-1862	-0-	14859	2	515	9	Y	468	509	1	168
11	16680 X	14404	-0-	-2276	-0-	13903	2	501	9	Y	455	344	1	279
12	15252 X	14470	-0-	-782	-0-	13901	2	569	9	Y	517	519	1	277
01	15376 X	14733	-0-	-643	-0-	14208	2	525	9	Y	477	634	1	120

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5430	-0-	5430	5430	745	1	4444	2	Y	219	204	0	15
						241	9							
01	14B2 EXT	7724	-0-	7724	13154	1009	1	6297	2	Y	363	351	0	27
						19	4	399	9					

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

08	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	1020	1	19429	2	Y	1822	1827	0	48
						1	4	2004	9					
09	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	964	1	17427	2	Y	1633	1620	0	61
						9	4	1796	9					
10	23963 X	21172	-0-	-2791	-0-	1142	1	18202	2	Y	1632	1646	0	47
						33	4	1795	9					
11	23190 X	20861	-0-	-2329	-0-	1098	1	18106	2	Y	1506	1498	0	55
						1657	9							
12	23963 X	22185	-0-	-1778	-0-	1278	1	19254	2	Y	1503	1488	0	70
						1653	9							
*01	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	1552	1	19608	2	Y	1539	1552	0	57
						1693	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

08	9207 X	8209	-0-	-998	-0-	24	1	7816	2	Y	335	353	1			115
						369	9									
09	9360 X	7624	-0-	-1736	-0-	22	1	7313	2	Y	263	277	1			101
						289	9									
10	9672 X	8121	-0-	-1551	-0-	14	1	7793	2	Y	285	293	1			93
						314	9									
11	9360 X	7197	-0-	-2163	-0-	12	1	6887	2	Y	271	259	1			105
						298	9									
12	8215 X	7455	-0-	-760	-0-	12	1	7092	2	Y	319	300	1			124
						351	9									
01	8215 X	7137	-0-	-1078	-0-	12	1	6795	2	Y	300	309	1			115
						330	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

08	T. A.	5047	-0-	5047	5047	602	1	3902	2	Y	490	454	0			36
						4	4	539	9							
09	T. A.	10836	-0-	10836	15883	1245	1	8314	2	Y	1121	1065	0			92
						44	4	1233	9							
10	T. A.	11374	-0-	11374	27257	1435	1	8561	2	Y	1238	1263	0			67
						16	4	1362	9							
11	38173 X	10916	-0-	-27257	-0-	1339	1	8192	2	Y	1259	1245	0			81
						1385	9									
12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	1374	1	8663	2	Y	1505	1482	0			104
						1656	9									
*01	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	1336	1	8888	2	Y	1568	1556	0			116
						25	4	1725	9							

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

08	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
09	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-					-0-
10	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021

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	10416 X	8815	-0-	-1601	-0-	91	1	8302	2	Y	384	404	1			148
						422	9									
09	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	86	1	9540	2	Y	362	355	1			155
						398	9									
10	9300 X	8700	-0-	-600	-0-	54	1	8277	2	Y	335	365	1			125
						369	9									
11	9000 X	5287	-0-	-3713	-0-	35	1	5116	2	Y	124	184	1			65
						136	9									
12	10354 X	4903	-0-	-5451	-0-	42	1	4502	2	Y	326	249	1			142
						359	9									
*01	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	62	1	10979	2	Y	364	352	1			154
						400	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	86	-0-	86	86	83	1	3	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	19197	-0-	19197	19283	1334	1	16493	2	Y	1232	1165	0			67
						15	4	1355	9							
11	14B2 EXT	24045	-0-	24045	43328	1482	1	20962	2	Y	1455	1428	0			94
						1601	9									
12	68229 X	24901	-0-	-43328	-0-	1244	1	22075	2	Y	1438	1433	0			99
						1582	9									
*01	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	1077	1	18816	2	Y	1152	1166	0			85
						20	4	1267	9							

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

08	27683 X	25308	-0-	-2375	-0-	1042	1	22848	2	Y	1260	1270	0			39
						32	4	1386	9							
09	26790 X	23343	-0-	-3447	-0-	1009	1	21084	2	Y	1136	1113	0			62
						1250	9									
10	27683 X	22594	-0-	-5089	-0-	1155	1	20238	2	Y	1092	1110	0			44
						1201	9									
11	24480 X	22045	-0-	-2435	-0-	1110	1	19795	2	Y	1036	1041	0			39
						1140	9									
12	25296 X	21496	-0-	-3800	-0-	1102	1	19246	2	Y	1044	1026	0			57
						1148	9									
01	25296 X	21534	-0-	-3762	-0-	1105	1	19187	2	Y	1112	1109	0			60
						19	4	1223	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

08	21204 X	17744	-0-	-3460	-0-	1134	1	14667	2	Y	1735	1758	0			54
						34	4	1909	9							
09	20520 X	17474	-0-	-3046	-0-	1155	1	14385	2	Y	1758	1717	0			95
						1934	9									
10	21204 X	17369	-0-	-3835	-0-	1362	1	14178	2	Y	1663	1691	0			67
						1829	9									
11	19410 X	15522	-0-	-3888	-0-	1260	1	12732	2	Y	1391	1406	0			52
						1530	9									
12	19158 X	13579	-0-	-5579	-0-	1225	1	10887	2	Y	1334	1313	0			73
						1467	9									
01	18042 X	11250	-0-	-6792	-0-	1168	1	8849	2	Y	1103	1116	0			60
						20	4	1213	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 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	18817	X	16744	-0-	-2073	-0-	1069	1	14015	2	Y	1508	1503	0			39
							1	4	1659	9							
09	18210	X	15689	-0-	-2521	-0-	1049	1	13034	2	Y	1451	1436	0			54
							10	4	1596	9							
10	18507	X	17389	-0-	-1118	-0-	1270	1	14465	2	Y	1471	1482	0			43
							36	4	1618	9							
11	17910	X	11478	-0-	-6432	-0-	998	1	9333	2	Y	1043	1048	0			38
							1147	9									
12	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-

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	32426	X	27908	-0-	-4518	-0-	1398	1	23327	2	Y	2892	2898	0			76
							2	4	3181	9							
09	31380	X	27512	-0-	-3868	-0-	1411	1	23014	2	Y	2794	2766	0			104
							14	4	3073	9							
10	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	1693	1	24794	2	Y	2836	2858	0			82
							48	4	3120	9							
11	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	1575	1	23554	2	Y	2585	2572	0			95
							2844	9									
12	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	1663	1	25924	2	Y	2861	2823	0			133
							3147	9									
*01	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	1664	1	26601	2	Y	2934	2958	0			109
							3227	9									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21855	X	20594	-0-	-1261	-0-	1267	1	17588	2	Y	1579	1579	0			41
							2	4	1737	9							
09	21300	X	19169	-0-	-2131	-0-	1240	1	16244	2	Y	1521	1505	0			57
							12	4	1673	9							
10	22010	X	21307	-0-	-703	-0-	1505	1	18042	2	Y	1561	1573	0			45
							43	4	1717	9							
11	21300	X	20489	-0-	-811	-0-	1414	1	17624	2	Y	1319	1316	0			48
							1451	9									
12	20584	X	17188	-0-	-3396	-0-	1417	1	14768	2	Y	912	918	0			42
							1003	9									
01	21297	X	15914	-0-	-5383	-0-	1438	1	13532	2	Y	858	868	0			32
							944	9									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	1178	1	16057	2	Y	964	966	0	63
							10	4	1060	9					
09	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	1283	1	18412	2	Y	1135	1124	0	74
							1249	9							
10	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	1525	1	18479	2	Y	1272	1250	0	96
							11	4	1399	9					
11	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	1467	1	17347	2	Y	1196	1149	0	143
							1316	9							
12	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	1522	1	18502	2	Y	1270	1291	0	122
							1397	9							
*01	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	1488	1	18941	2	Y	1189	1198	0	113
							27	4	1308	9					

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

08	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-			-0-
09	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-			-0-
10	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	-0-			-0-
11	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

08	12648	X	12001	-0-	-647	-0-	155	1	11156	2	N	627	373	1	446
							690	9							
09	12930	X	11166	-0-	-1764	-0-	150	1	10459	2	N	506	753	1	199
							557	9							
10	17050	X	9745	-0-	-7305	-0-	155	1	8919	2	N	610	3	1	806
							671	9							
11	16500	X	12085	-0-	-4415	-0-	380	1	10898	2	N	734	998	1	542
							807	9							
12	17050	X	9127	-0-	-7923	-0-	678	1	7744	2	N	641	731	1	452
							705	9							
01	11997	X	10648	-0-	-1349	-0-	155	1	9858	2	N	577	704	1	325
							635	9							

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

08	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

08	19375	X	18005	-0-	-1370	-0-	1167	1	14872	2	Y	1780	1761	0	130
							8	4	1958	9					
09	18750	X	17412	-0-	-1338	-0-	1154	1	14337	2	Y	1710	1700	0	140
							40	4	1881	9					
10	18724	X	15751	-0-	-2973	-0-	1198	1	12767	2	Y	1612	1665	0	87
							13	4	1773	9					
11	18090	X	14257	-0-	-3833	-0-	1094	1	11529	2	Y	1485	1476	0	96
							1634	9							
12	18693	X	13074	-0-	-5619	-0-	1066	1	10541	2	Y	1334	1338	0	92
							1467	9							
01	18011	X	8442	-0-	-9569	-0-	954	1	6501	2	Y	881	908	0	65
							18	4	969	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21596	-0-	-5746	-0-	1384	1	18008	2	Y	1995	1974	0			146
						9	4	2195	9							
09	25050 X	20587	-0-	-4463	-0-	1403	1	17135	2	Y	1818	1815	0			149
						49	4	2000	9							
10	25048 X	18573	-0-	-6475	-0-	1456	1	15155	2	Y	1769	1822	0			96
						16	4	1946	9							
11	21810 X	17131	-0-	-4679	-0-	1338	1	13986	2	Y	1643	1633	0			106
						1807	9									
12	22537 X	15146	-0-	-7391	-0-	1285	1	12231	2	Y	1482	1486	0			102
						1630	9									
01	21607 X	17184	-0-	-4423	-0-	1330	1	13942	2	Y	1715	1690	0			127
						25	4	1887	9							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

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

08	23591 X	5990	-0-	-17601	-0-	849	1	4279	2	Y	776	806	0			51
						8	4	854	9							
09	22590 X	5444	-0-	-17146	-0-	822	1	3813	2	Y	735	738	0			48
						809	9									
10	19530 X	3769	-0-	-15761	-0-	909	1	2126	2	Y	661	659	0			50
						7	4	727	9							
11	14100 X	793	-0-	-13307	-0-	235	1	370	2	Y	171	201	0			20
						188	9									
12	28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	1652	1	23587	2	Y	2823	2571	0			272
						3105	9									
*01	25735 X	25735	-0-	-0-	-0-	1814	1	21360	2	Y	2298	2351	0			219
						33	4	2528	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	805	1	15371	2	Y	1507	1495	0			99
						7	4	1658	9							
09	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	1004	1	12348	2	Y	1399	1407	0			91
						1539	9									
10	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	1456	1	16539	2	Y	1867	1818	0			140
						11	4	2054	9							
11	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	1407	1	16032	2	Y	1810	1734	0			216
						1991	9									
12	20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	1452	1	16976	2	Y	1887	1921	0			182
						2076	9									
*01	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	1448	1	17452	2	Y	1852	1858	0			176
						27	4	2037	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	399	-0-	399	399	348	1	7	4	Y	40	37	0			3
						44	9									

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

08	20956 X	19829	-0-	-1127	-0-	1160	1	16920	2	Y	1581	1575	0			104
						10	4	1739	9							
09	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	1190	1	17882	2	Y	1612	1611	0			105
						1773	9									
10	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	1448	1	19433	2	Y	1784	1755	0			134
						11	4	1962	9							
11	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	1366	1	17953	2	Y	1689	1622	0			201
						1858	9									
12	20956 X	19855	-0-	-1101	-0-	1328	1	16765	2	Y	1602	1649	0			154
						1762	9									
01	20956 X	19446	-0-	-1510	-0-	1297	1	16475	2	Y	1500	1511	0			143
						24	4	1650	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

08	21297 X	9456	-0-	-11841	-0-	965	1	7503	2	Y	897	899	0			23
						1	4	987	9							
09	14700 X	9023	-0-	-5677	-0-	958	1	7091	2	Y	877	867	0			33
						9	4	965	9							
10	12338 X	10866	-0-	-1472	-0-	1168	1	8649	2	Y	924	930	0			27
						33	4	1016	9							
11	11940 X	11085	-0-	-855	-0-	1108	1	8985	2	Y	902	896	0			33
						992	9									
12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	1096	1	10690	2	Y	939	928	0			44
						1033	9									
*01	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1153	1	10721	2	Y	973	981	0			36
						1070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 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	19561 X	13771	-0-	-5790	-0-	993	1	11700	2	Y	979	983	0			26
						1	4	1077	9							
09	13380 X	11526	-0-	-1854	-0-	1034	1	9565	2	Y	834	829	0			31
						10	4	917	9							
10	14880 X	13497	-0-	-1383	-0-	1366	1	11154	2	Y	853	859	0			25
						39	4	938	9							
11	14400 X	12004	-0-	-2396	-0-	1240	1	9949	2	Y	741	739	0			27
						815	9									
12	14880 X	11356	-0-	-3524	-0-	1273	1	9394	2	Y	626	624	0			29
						689	9									
01	13764 X	11746	-0-	-2018	-0-	1304	1	9758	2	Y	622	628	0			23
						684	9									

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	6964	-0-	6964	6964	672	1	5806	2	Y	442	418	0			24
						486	9									
10	14B2 EXT	12952	-0-	12952	19916	1346	1	10821	2	Y	714	709	0			29
						785	9									
11	14B2 EXT	14339	-0-	14339	34255	1263	1	12230	2	Y	769	769	0			29
						846	9									
12	49522 X	15267	-0-	-34255	-0-	1196	1	13174	2	Y	815	800	0			44
						897	9									
*01	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	1062	1	13174	2	Y	849	847	0			46
						18	4	934	9							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 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	12865 X	10796	-0-	-2069	-0-	974	1	8109	2	Y	1549	1551	0			102
						9	4	1704	9							
09	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	1020	1	9748	2	Y	1856	1837	0			121
						2042	9									
10	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	1263	1	11488	2	Y	2089	2053	0			157
						10	4	2298	9							
11	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	1222	1	11140	2	Y	2030	1945	0			242
						2233	9									
12	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	1204	1	10364	2	Y	2156	2190	0			208
						2372	9									
01	14012 X	9162	-0-	-4850	-0-	1018	1	5858	2	Y	2061	2073	0			196
						19	4	2267	9							

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31622	-0-	-928	-0-	1308	1	28710	2	Y	1422	1437	0			44
						40	4	1564	9							
09	31500 X	30107	-0-	-1393	-0-	1294	1	27417	2	Y	1269	1244	0			69
						1396	9									
10	32550 X	29712	-0-	-2838	-0-	1500	1	26847	2	Y	1241	1260	0			50
						1365	9									
11	30600 X	28816	-0-	-1784	-0-	1435	1	26109	2	Y	1156	1163	0			43
						1272	9									
12	31620 X	28706	-0-	-2914	-0-	1444	1	25930	2	Y	1211	1188	0			66
						1332	9									
01	31620 X	27785	-0-	-3835	-0-	1420	1	25018	2	Y	1203	1204	0			65
						24	4	1323	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 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	64356 X	59137	-0-	-5219	-0-	1656	1	54967	2	Y	2240	2247	0			69
						50	4	2464	9							
09	62280 X	55027	-0-	-7253	-0-	1589	1	51210	2	Y	2025	1984	0			110
						2228	9									
10	64356 X	53837	-0-	-10519	-0-	1804	1	50082	2	Y	1774	1812	0			72
						1951	9									
11	57240 X	54191	-0-	-3049	-0-	1794	1	50548	2	Y	1681	1690	0			63
						1849	9									
12	59148 X	51208	-0-	-7940	-0-	1689	1	47649	2	Y	1700	1670	0			93
						1870	9									
01	59148 X	52424	-0-	-6724	-0-	1717	1	48556	2	Y	1929	1917	0			105
						29	4	2122	9							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

08	22785 X	21888	-0-	-897	-0-	1182	1	18666	2	Y	1822	1842	0			56
						36	4	2004	9							
09	22050 X	20117	-0-	-1933	-0-	1147	1	16971	2	Y	1817	1774	0			99
						1999	9									
10	22785 X	19535	-0-	-3250	-0-	1327	1	16269	2	Y	1763	1791	0			71
						1939	9									
11	22020 X	19826	-0-	-2194	-0-	1302	1	16595	2	Y	1754	1759	0			66
						1929	9									
12	22661 X	19279	-0-	-3382	-0-	1305	1	16094	2	Y	1709	1682	0			93
						1880	9									
01	21886 X	19067	-0-	-2819	-0-	1288	1	15615	2	Y	1947	1934	0			106
						22	4	2142	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

08	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	1364	1	16932	2	Y	2055	2050	0			135
						12	4	2261	9							
09	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	1340	1	16524	2	Y	1948	1956	0			127
						2143	9									
10	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	1633	1	18089	2	Y	2237	2196	0			168
						12	4	2461	9							
11	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	1529	1	16212	2	Y	2061	1983	0			246
						2267	9									
12	22696 X	22696	-0-	-0-	-0-	1627	1	18518	2	Y	2319	2342	0			223
						2551	9									
*01	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	1676	1	20575	2	Y	2405	2399	0			229
						31	4	2646	9							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

08	35464 X	32246	-0-	-3218	-0-	1433	1	29932	2	Y	762	766	0			24
						43	4	838	9							
09	34320 X	30696	-0-	-3624	-0-	1406	1	28183	2	Y	1006	975	0			55
						1107	9									
10	35464 X	30239	-0-	-5225	-0-	1707	1	27398	2	Y	1031	1044	0			42
						1134	9									
11	31920 X	29166	-0-	-2754	-0-	1650	1	26421	2	Y	995	1000	0			37
						1095	9									
12	32240 X	28933	-0-	-3307	-0-	1662	1	26173	2	Y	998	981	0			54
						1098	9									
01	32240 X	26440	-0-	-5800	-0-	1559	1	23800	2	Y	959	961	0			52
						26	4	1055	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	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	299	1	19397	2	N	1103	1129	1			507
						1213	9									
09	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	291	1	18309	2	N	845	858	1			494
						930	9									
10	21235 X	19404	-0-	-1831	-0-	301	1	18208	2	N	814	737	1			571
						895	9									
11	20550 X	18847	-0-	-1703	-0-	298	1	17688	2	N	783	932	1			422
						861	9									
12	21235 X	18220	-0-	-3015	-0-	311	1	17075	2	N	758	630	1			550
						834	9									
01	20894 X	17270	-0-	-3624	-0-	376	1	16084	2	N	736	734	1			552
						810	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 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	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	1029	1	11127	2	Y	2003	2012	0			79
						2203	9									
09	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	1014	1	9480	2	Y	1893	1881	0			91
						2082	9									
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	1183	1	9284	2	Y	1808	1823	0			76
						1989	9									
11	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	1159	1	9126	2	Y	1800	1807	0			69
						1980	9									
12	12369 X	12113	-0-	-256	-0-	1182	1	8916	2	Y	1832	1825	0			76
						2015	9									
01	12369 X	12040	-0-	-329	-0-	1171	1	8919	2	Y	1773	1754	0			95
						1950	9									

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 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	22754 X	13928	-0-	-8826	-0-	39	1	13596	2	Y	266	291	1			99
						293	9									
09	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	39	1	15026	2	Y	246	243	1			102
						271	9									
10	15438 X	13930	-0-	-1508	-0-	24	1	13636	2	Y	245	260	1			87
						270	9									
11	14940 X	13621	-0-	-1319	-0-	22	1	13335	2	Y	240	227	1			100
						264	9									
12	15841 X	14431	-0-	-1410	-0-	22	1	14131	2	Y	253	248	1			105
						278	9									
01	15841 X	14168	-0-	-1673	-0-	23	1	13879	2	Y	242	248	1			99
						266	9									

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	15221 X	12033	-0-	-3188	-0-	28	1	11757	2	Y	225	243	1			80
						248	9									
09	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	28	1	12524	2	Y	211	207	1			84
						232	9									
10	12493 X	11147	-0-	-1346	-0-	16	1	10921	2	Y	191	210	1			65
						210	9									
11	12090 X	10137	-0-	-1953	-0-	14	1	9918	2	Y	186	176	1			75
						205	9									
12	13206 X	10118	-0-	-3088	-0-	14	1	9876	2	Y	207	199	1			83
						228	9									
01	13206 X	9986	-0-	-3220	-0-	14	1	9753	2	Y	199	204	1			78
						219	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	1079	1	15643	2	Y	2705	2719	0			107
							2976	9									
09	18480	X	17101	-0-	-1379	-0-	1042	1	13358	2	Y	2455	2444	0			118
							2701	9									
10	19096	X	16759	-0-	-2337	-0-	1205	1	12890	2	Y	2422	2438	0			102
							2664	9									
11	18480	X	15894	-0-	-2586	-0-	1251	1	12036	2	Y	2370	2381	0			91
							2607	9									
12	19096	X	15675	-0-	-3421	-0-	1283	1	11809	2	Y	2348	2342	0			97
							2583	9									
01	19096	X	15536	-0-	-3560	-0-	1269	1	11740	2	Y	2297	2271	0			123
							2527	9									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

08	34348	X	31561	-0-	-2787	-0-	1089	1	27702	2	Y	2518	2533	0			99
							2770	9									
09	32910	X	28337	-0-	-4573	-0-	1117	1	24670	2	Y	2318	2305	0			112
							2550	9									
10	33945	X	28816	-0-	-5129	-0-	1412	1	24798	2	Y	2369	2381	0			100
							2606	9									
11	32340	X	26682	-0-	-5658	-0-	1324	1	22839	2	Y	2290	2302	0			88
							2519	9									
12	32333	X	26620	-0-	-5713	-0-	1341	1	22756	2	Y	2294	2287	0			95
							2523	9									
01	31558	X	26997	-0-	-4561	-0-	1343	1	23106	2	Y	2316	2287	0			124
							2548	9									

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

08	31620	X	27872	-0-	-3748	-0-	1432	1	24542	2	Y	1725	1739	0			68
							1898	9									
09	29550	X	26077	-0-	-3473	-0-	1422	1	22814	2	Y	1674	1661	0			81
							1841	9									
10	30535	X	25802	-0-	-4733	-0-	1646	1	22309	2	Y	1679	1689	0			71
							1847	9									
11	29550	X	22620	-0-	-6930	-0-	1522	1	19541	2	Y	1415	1432	0			54
							1557	9									
12	28644	X	24211	-0-	-4433	-0-	1605	1	21005	2	Y	1455	1449	0			60
							1601	9									
01	27869	X	23375	-0-	-4494	-0-	1570	1	20375	2	Y	1300	1290	0			70
							1430	9									

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

08	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	3	1	11673	2	Y	1388	1386	1			435
							1527	9									
09	13380	X	12317	-0-	-1063	-0-	3	1	10954	2	Y	1236	1228	1			443
							1360	9									
10	13826	X	10055	-0-	-3771	-0-	5	1	8730	2	Y	1200	1205	1			438
							1320	9									
11	13380	X	9184	-0-	-4196	-0-	4	1	7904	2	Y	1160	1205	1			393
							1276	9									
12	13206	X	9237	-0-	-3969	-0-	3	1	7892	2	Y	1220	1234	1			379
							1342	9									
01	13206	X	11542	-0-	-1664	-0-	4	1	10399	2	Y	1035	1048	1			366
							1139	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	22413	X	20196	-0-	-2217	-0-	34	1	19693	2	Y	426	473	1			153
							469	9									
09	21210	X	15958	-0-	-5252	-0-	27	1	15559	2	Y	338	354	1			137
							372	9									
10	21917	X	18630	-0-	-3287	-0-	21	1	18162	2	Y	406	404	1			139
							447	9									
11	21210	X	17535	-0-	-3675	-0-	19	1	17098	2	Y	380	365	1			154
							418	9									
12	20956	X	18869	-0-	-2087	-0-	20	1	18368	2	Y	437	415	1			176
							481	9									
01	20181	X	18680	-0-	-1501	-0-	20	1	18208	2	Y	411	424	1			163
							452	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

08	10385	X	9434	-0-	-951	-0-	9215	2	219	9	Y	199	199	1			155
09	11880	X	11488	-0-	-392	-0-	11287	2	201	9	Y	183	196	1			142
10	12276	X	7045	-0-	-5231	-0-	6835	2	210	9	Y	191	187	1			146
11	11880	X	11862	-0-	-18	-0-	11624	2	238	9	Y	216	190	1			172
12	11873	X	11784	-0-	-89	-0-	11624	2	160	9	Y	145	175	1			142
01	11873	X	7826	-0-	-4047	-0-	7728	2	98	9	Y	89	103	1			128

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

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-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

08	31744	X	27454	-0-	-4290	-0-	1140	1	24621	2	Y	1533	1513	0			112
							7	4	1686	9							
09	27840	X	25867	-0-	-1973	-0-	1107	1	23213	2	Y	1371	1371	0			112
							39	4	1508	9							
10	27063	X	25554	-0-	-1509	-0-	1367	1	22619	2	Y	1412	1448	0			76
							15	4	1553	9							
11	26580	X	24182	-0-	-2398	-0-	1291	1	21362	2	Y	1390	1376	0			90
							1529	9									
12	27466	X	24371	-0-	-3095	-0-	1295	1	21595	2	Y	1346	1343	0			93
							1481	9									
01	27466	X	22997	-0-	-4469	-0-	1238	1	20425	2	Y	1192	1197	0			88
							23	4	1311	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

08	12462	X	11155	-0-	-1307	-0-	27	1	10665	2	Y	421	450	1			150
							463	9									
09	14130	X	12106	-0-	-2024	-0-	27	1	11627	2	Y	411	398	1			163
							452	9									
10	14601	X	12321	-0-	-2280	-0-	18	1	11849	2	Y	413	436	1			140
							454	9									
11	14130	X	11701	-0-	-2429	-0-	16	1	11300	2	Y	350	349	1			141
							385	9									
12	12524	X	12010	-0-	-514	-0-	16	1	11635	2	Y	326	335	1			132
							359	9									
01	12524	X	11615	-0-	-909	-0-	16	1	11040	2	Y	508	442	1			198
							559	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	18073 X	14729	-0-	-3344	-0-	33	1	13892	2	Y	731	699	1			254
						804	9									
09	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	33	1	14757	2	Y	644	647	1			251
						708	9									
10	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	22	1	14759	2	Y	699	719	1			231
						769	9									
11	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	20	1	14917	2	Y	571	577	1			225
						628	9									
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	21	1	16075	2	Y	649	618	1			256
						714	9									
*01	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	21	1	15687	2	Y	640	649	1			247
						704	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

08	17205 X	5798	-0-	-11407	-0-	26	1	4998	2	Y	704	632	1			248
						774	9									
09	17700 X	16137	-0-	-1563	-0-	40	1	14815	2	Y	1165	963	1			450
						1282	9									
10	18290 X	16035	-0-	-2255	-0-	25	1	14860	2	Y	1045	1150	1			345
						1150	9									
11	17700 X	16196	-0-	-1504	-0-	24	1	15030	2	Y	1038	977	1			406
						1142	9									
12	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	24	1	15992	2	Y	1109	1080	1			435
						1220	9									
01	16678 X	16449	-0-	-229	-0-	23	1	15260	2	Y	1060	1087	1			408
						1166	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

08	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	94	1	18057	2	Y	781	790	1			268
						859	9									
09	21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	98	1	20199	2	Y	859	798	1			329
						945	9									
10	19499 X	18933	-0-	-566	-0-	52	1	17708	2	Y	1066	1049	1			346
						1173	9									
11	18870 X	18264	-0-	-606	-0-	42	1	16755	2	Y	1334	1166	1			514
						1467	9									
12	21948 X	18189	-0-	-3759	-0-	40	1	17438	2	Y	646	906	1			254
						711	9									
01	21948 X	18005	-0-	-3943	-0-	44	1	17264	2	Y	634	642	1			246
						697	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

08	22506 X	18672	-0-	-3834	-0-	1038	1	16262	2	Y	1219	1250	0			38
						31	4	1341	9							
09	21780 X	16858	-0-	-4922	-0-	1025	1	14483	2	Y	1227	1198	0			67
						1350	9									
10	22413 X	16077	-0-	-6336	-0-	1181	1	13550	2	Y	1224	1242	0			49
						1346	9									
11	21690 X	11811	-0-	-9879	-0-	864	1	9979	2	Y	880	896	0			33
						968	9									
12	22413 X	20038	-0-	-2375	-0-	1391	1	17039	2	Y	1462	1415	0			80
						1608	9									
*01	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	1447	1	16637	2	Y	1481	1481	0			80
						24	4	1629	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	46500 X	43848	-0-	-2652	-0-	43285	2	563	9	N	512	361	1			768
09	43830 X	37528	-0-	-6302	-0-	37209	2	319	9	N	290	323	1			735
10	44330 X	37622	-0-	-6708	-0-	37296	2	326	9	N	296	351	1			680
11	42900 X	37550	-0-	-5350	-0-	37208	2	342	9	N	311	356	1			635
12	43834 X	39193	-0-	-4641	-0-	38839	2	354	9	N	322	358	1			599
01	43834 X	38568	-0-	-5266	-0-	38228	2	340	9	N	309	184	1			724

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

08	23932 X	22498	-0-	-1434	-0-	1399	1	18705	2	Y	2168	2141	0			159
						9	4	2385	9							
09	23160 X	20370	-0-	-2790	-0-	1446	1	16878	2	Y	1814	1824	0			149
						51	4	1995	9							
10	23932 X	19333	-0-	-4599	-0-	1578	1	15678	2	Y	1872	1920	0			101
						18	4	2059	9							
11	22590 X	18069	-0-	-4521	-0-	1468	1	14669	2	Y	1756	1744	0			113
						1932	9									
12	22909 X	16638	-0-	-6271	-0-	1437	1	13489	2	Y	1556	1562	0			107
						1712	9									
01	22506 X	12309	-0-	-10197	-0-	1315	1	9768	2	Y	1092	1118	0			81
						25	4	1201	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

08	35371 X	30431	-0-	-4940	-0-	1103	1	27799	2	Y	1360	1373	0			42
						33	4	1496	9							
09	32640 X	28610	-0-	-4030	-0-	1080	1	26235	2	Y	1177	1155	0			64
						1295	9									
10	33077 X	28571	-0-	-4506	-0-	1258	1	26049	2	Y	1149	1167	0			46
						1264	9									
11	29850 X	27787	-0-	-2063	-0-	1206	1	25379	2	Y	1093	1098	0			41
						1202	9									
12	30442 X	26738	-0-	-3704	-0-	1182	1	24455	2	Y	1001	987	0			55
						1101	9									
01	30442 X	25599	-0-	-4843	-0-	1146	1	23365	2	Y	972	974	0			53
						19	4	1069	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

08	19530 X	18816	-0-	-714	-0-	969	1	16010	2	Y	1644	1662	0			51
						29	4	1808	9							
09	18330 X	17354	-0-	-976	-0-	946	1	14782	2	Y	1478	1449	0			80
						1626	9									
10	18941 X	16466	-0-	-2475	-0-	1115	1	13799	2	Y	1411	1434	0			57
						1552	9									
11	18330 X	16882	-0-	-1448	-0-	1314	1	14068	2	Y	1364	1370	0			51
						1500	9									
12	18941 X	18252	-0-	-689	-0-	1385	1	15365	2	Y	1365	1342	0			74
						1502	9									
01	18817 X	17007	-0-	-1810	-0-	1343	1	14174	2	Y	1334	1336	0			72
						23	4	1467	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	20708	X	19108	-0-	-1600	-0-	1019	1	16209	2	Y	1681	1700	0			52
							31	4	1849	9							
09	20040	X	17945	-0-	-2095	-0-	1004	1	15259	2	Y	1529	1498	0			83
							1682	9									
10	20057	X	17887	-0-	-2170	-0-	1211	1	15013	2	Y	1512	1534	0			61
							1663	9									
11	19410	X	17698	-0-	-1712	-0-	1366	1	14739	2	Y	1448	1455	0			54
							1593	9									
12	19530	X	17306	-0-	-2224	-0-	1339	1	14380	2	Y	1443	1418	0			79
							1587	9									
01	19096	X	15817	-0-	-3279	-0-	1313	1	13188	2	Y	1176	1191	0			64
							22	4	1294	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	26009	X	23371	-0-	-2638	-0-	986	1	20966	2	Y	1263	1274	0			39
							30	4	1389	9							
09	24720	X	22194	-0-	-2526	-0-	973	1	19925	2	Y	1178	1153	0			64
							1296	9									
10	25544	X	21746	-0-	-3798	-0-	1123	1	19388	2	Y	1123	1142	0			45
							1235	9									
11	22620	X	20957	-0-	-1663	-0-	1071	1	18713	2	Y	1066	1071	0			40
							1173	9									
12	23374	X	20723	-0-	-2651	-0-	1075	1	18492	2	Y	1051	1034	0			57
							1156	9									
01	23374	X	19502	-0-	-3872	-0-	1040	1	17329	2	Y	1014	1016	0			55
							18	4	1115	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	2989	-0-	-2560	-0-	10	1	2762	2	Y	197	196	1			102
							217	9									
09	5370	X	2864	-0-	-2506	-0-	2665	2	199	9	Y	181	187	1			96
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2893	2	221	9	Y	201	163	1			134
11	2970	X	503	-0-	-2467	-0-	7	1	310	2	Y	169	219	1			84
							186	9									
12	2976	X	1533	-0-	-1443	-0-	7	1	1346	2	Y	164	151	1			97
							180	9									
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	164	169	1			92

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 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	25048	X	21171	-0-	-3877	-0-	1232	1	18286	2	Y	1495	1473	0			110
							8	4	1645	9							
09	23670	X	20382	-0-	-3288	-0-	1217	1	17598	2	Y	1385	1381	0			114
							43	4	1524	9							
10	22475	X	19168	-0-	-3307	-0-	1365	1	16249	2	Y	1399	1437	0			76
							15	4	1539	9							
11	21030	X	18084	-0-	-2946	-0-	1281	1	15286	2	Y	1379	1366	0			89
							1517	9									
12	21452	X	17006	-0-	-4446	-0-	1252	1	14311	2	Y	1312	1311	0			90
							1443	9									
01	21173	X	9480	-0-	-11693	-0-	1082	1	7484	2	Y	813	843	0			60
							20	4	894	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 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	26133 X	17056	-0-	-9077	-0-	951	1	13868	2	Y	2034	2046	0			80
						2237	9									
09	25290 X	19404	-0-	-5886	-0-	1028	1	15947	2	Y	2208	2182	0			106
						2429	9									
10	23653 X	19055	-0-	-4598	-0-	1191	1	15559	2	Y	2095	2113	0			88
						2305	9									
11	22890 X	18243	-0-	-4647	-0-	1151	1	14861	2	Y	2028	2038	0			78
						2231	9									
12	20057 X	17889	-0-	-2168	-0-	1163	1	14581	2	Y	1950	1947	0			81
						2145	9									
01	20057 X	17454	-0-	-2603	-0-	1141	1	14261	2	Y	1865	1846	0			100
						2052	9									

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	37572 X	33967	-0-	-3605	-0-	1378	1	28674	2	Y	3559	3598	0			140
						3915	9									
09	36360 X	30631	-0-	-5729	-0-	1411	1	25410	2	Y	3464	3437	0			167
						3810	9									
10	37572 X	29420	-0-	-8152	-0-	1617	1	24185	2	Y	3289	3317	0			139
						3618	9									
11	36360 X	27639	-0-	-8721	-0-	1528	1	22631	2	Y	3164	3182	0			121
						3480	9									
12	37572 X	27798	-0-	-9774	-0-	1558	1	22765	2	Y	3159	3149	0			131
						3475	9									
01	33976 X	26637	-0-	-7339	-0-	1500	1	21875	2	Y	2965	2937	0			159
						3262	9									

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414 X	14898	-0-	-3516	-0-	1111	1	11733	2	Y	1861	1839	0			136
						7	4	2047	9							
09	17010 X	14209	-0-	-2801	-0-	1098	1	11244	2	Y	1663	1663	0			136
						38	4	1829	9							
10	17050 X	13318	-0-	-3732	-0-	1166	1	10336	2	Y	1639	1686	0			89
						13	4	1803	9							
11	16470 X	11978	-0-	-4492	-0-	1087	1	9387	2	Y	1367	1368	0			88
						1504	9									
12	15190 X	12133	-0-	-3057	-0-	1120	1	9405	2	Y	1462	1449	0			101
						1608	9									
01	14911 X	11711	-0-	-3200	-0-	1059	1	9007	2	Y	1477	1469	0			109
						20	4	1625	9							

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	37541 X	31010	-0-	-6531	-0-	1426	1	27027	2	Y	2316	2287	0			170
						9	4	2548	9							
09	32970 X	29460	-0-	-3510	-0-	1396	1	25706	2	Y	2099	2097	0			172
						49	4	2309	9							
10	33077 X	28263	-0-	-4814	-0-	1467	1	24501	2	Y	2072	2132	0			112
						16	4	2279	9							
11	30960 X	26271	-0-	-4689	-0-	1329	1	22796	2	Y	1951	1937	0			126
						2146	9									
12	31000 X	26518	-0-	-4482	-0-	1336	1	23035	2	Y	1952	1943	0			135
						2147	9									
01	31000 X	25888	-0-	-5112	-0-	1334	1	22449	2	Y	1891	1886	0			140
						25	4	2080	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	16337	X	8610	-0-	-7727	-0-	35	1	8266	2	Y	281	298	1			105
							309	9									
09	11220	X	6715	-0-	-4505	-0-	30	1	6426	2	Y	235	241	1			99
							259	9									
10	11594	X	8755	-0-	-2839	-0-	21	1	8456	2	Y	253	261	1			91
							278	9									
11	11220	X	9018	-0-	-2202	-0-	19	1	8690	2	Y	281	255	1			117
							309	9									
12	9672	X	8924	-0-	-748	-0-	18	1	8641	2	Y	241	256	1			102
							265	9									
01	8742	X	8650	-0-	-92	-0-	19	1	8364	2	Y	243	244	1			101
							267	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

08	27497	X	21846	-0-	-5651	-0-	21048	2	798	9	N	725	684	1			225
09	26610	X	20097	-0-	-6513	-0-	19368	2	729	9	N	663	685	1			203
10	24459	X	22800	-0-	-1659	-0-	21980	2	820	9	N	745	688	1			260
11	23670	X	23437	-0-	-233	-0-	22601	2	836	9	N	760	869	1			151
12	24459	X	23825	-0-	-634	-0-	22996	2	829	9	N	754	705	1			200
*01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	22662	2	799	9	N	726	708	1			218

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

08	20584	X	20095	-0-	-489	-0-	1071	1	16557	2	Y	2236	2209	0			164
							7	4	2460	9							
09	19920	X	19477	-0-	-443	-0-	1063	1	16115	2	Y	2056	2051	0			169
							37	4	2262	9							
10	20584	X	19117	-0-	-1467	-0-	1127	1	15532	2	Y	2223	2272	0			120
							13	4	2445	9							
11	19740	X	18185	-0-	-1555	-0-	1052	1	14728	2	Y	2186	2165	0			141
							2405	9									
12	20398	X	18422	-0-	-1976	-0-	1063	1	15003	2	Y	2142	2135	0			148
							2356	9									
01	20119	X	18583	-0-	-1536	-0-	1051	1	15128	2	Y	2167	2155	0			160
							20	4	2384	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

08	24707	X	16734	-0-	-7973	-0-	36	1	15884	2	Y	740	787	1			258
							814	9									
09	18210	X	12223	-0-	-5987	-0-	28	1	11559	2	Y	578	609	1			227
							636	9									
10	19313	X	15883	-0-	-3430	-0-	22	1	15153	2	Y	644	656	1			215
							708	9									
11	18690	X	15009	-0-	-3681	-0-	19	1	14298	2	Y	629	596	1			248
							692	9									
12	18941	X	15996	-0-	-2945	-0-	20	1	15206	2	Y	700	672	1			276
							770	9									
01	16740	X	16314	-0-	-426	-0-	21	1	15547	2	Y	678	691	1			263
							746	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	1001	1	12325	2	Y	2665	2665	0			70
							1	4	2932	9							
09	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	1007	1	11782	2	Y	2675	2646	0			99
							10	4	2943	9							
10	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	1234	1	13829	2	Y	2822	2839	0			82
							35	4	3104	9							
11	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	1125	1	12466	2	Y	2419	2412	0			89
							2661	9									
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
01	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 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	24526	X	24526	-0-	-0-	-0-	1265	1	20661	2	Y	2362	2364	0			62
							2	4	2598	9							
09	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	1251	1	19639	2	Y	2366	2340	0			88
							12	4	2603	9							
10	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	1506	1	21224	2	Y	2393	2412	0			69
							43	4	2632	9							
11	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	1470	1	22008	2	Y	2304	2289	0			84
							2534	9									
12	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	1555	1	24278	2	Y	2725	2682	0			127
							2998	9									
*01	24816	X	24816	-0-	-0-	-0-	1447	1	20997	2	Y	2156	2203	0			80
							2372	9									

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 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
08	24273	X	22108	-0-	-2165	-0-	962	1	18289	2	Y	2597	2610	0			102
							2857	9									
09	23310	X	19985	-0-	-3325	-0-	967	1	16388	2	Y	2391	2378	0			115
							2630	9									
10	24087	X	19238	-0-	-4849	-0-	1286	1	15383	2	Y	2335	2351	0			99
							2569	9									
11	22410	X	18366	-0-	-4044	-0-	1246	1	14600	2	Y	2291	2302	0			88
							2520	9									
12	22165	X	18112	-0-	-4053	-0-	1264	1	14370	2	Y	2253	2248	0			93
							2478	9									
01	22103	X	17386	-0-	-4717	-0-	1230	1	13834	2	Y	2111	2091	0			113
							2322	9									

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50809	X	41512	-0-	-9297	-0-	1284	1	37190	2	Y	2762	2768	0			109
							3038	9									
09	45180	X	40654	-0-	-4526	-0-	1296	1	36390	2	Y	2698	2677	0			130
							2968	9									
10	43493	X	39055	-0-	-4438	-0-	1453	1	34868	2	Y	2485	2510	0			105
							2734	9									
11	45870	X	36576	-0-	-9294	-0-	1352	1	32582	2	Y	2402	2415	0			92
							2642	9									
12	42005	X	36159	-0-	-5846	-0-	1347	1	32243	2	Y	2335	2330	0			97
							2569	9									
01	42005	X	35021	-0-	-6984	-0-	1305	1	31282	2	Y	2213	2191	0			119
							2434	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22227 X	18972	-0-	-3255	-0-	998	1	15830	2	Y	1949	1963	0			77
						2144	9									
09	21270 X	19813	-0-	-1457	-0-	1056	1	16755	2	Y	1820	1809	0			88
						2002	9									
10	21979 X	16861	-0-	-5118	-0-	1154	1	13863	2	Y	1676	1693	0			71
						1844	9									
11	20760 X	15083	-0-	-5677	-0-	1057	1	12193	2	Y	1666	1673	0			64
						1833	9									
12	20460 X	15013	-0-	-5447	-0-	1075	1	12150	2	Y	1625	1622	0			67
						1788	9									
01	20460 X	13982	-0-	-6478	-0-	1037	1	11252	2	Y	1539	1523	0			83
						1693	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-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

08	11594 X	38	-0-	-11556	-0-	38	1			N	-0-	113	1			-0-
09	10890 X	4327	-0-	-6563	-0-	311	1	3493	2	N	475	275	1			200
						523	9									
10	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	449	1	10828	2	N	977	979	1			198
						1075	9									
11	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	484	1	9076	2	N	739	723	1			214
						813	9									
12	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	510	1	8603	2	N	730	764	1			180
						803	9									
01	12338 X	6124	-0-	-6214	-0-	452	1	5147	2	N	477	449	1			208
						525	9									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

08	31293 X	31293	-0-	-0-	-0-	1248	1	27155	2	Y	2627	2642	0			104
						2890	9									
09	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	1233	1	25479	2	Y	2465	2450	0			119
						2712	9									
10	29822 X	29039	-0-	-783	-0-	1422	1	24995	2	Y	2384	2402	0			101
						2622	9									
11	28860 X	27014	-0-	-1846	-0-	1337	1	23176	2	Y	2274	2288	0			87
						2501	9									
12	29822 X	26234	-0-	-3588	-0-	1330	1	22467	2	Y	2215	2210	0			92
						2437	9									
01	29822 X	23353	-0-	-6469	-0-	1228	1	19750	2	Y	2159	2135	0			116
						2375	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	25	1	12507	2	Y	425	460	1			150
						468	9									
09	12210 X	10114	-0-	-2096	-0-	21	1	9722	2	Y	337	353	1			134
						371	9									
10	12834 X	12291	-0-	-543	-0-	16	1	11842	2	Y	394	395	1			133
						433	9									
11	12570 X	11913	-0-	-657	-0-	15	1	11469	2	Y	390	368	1			155
						429	9									
12	12989 X	12410	-0-	-579	-0-	15	1	11920	2	Y	432	415	1			172
						475	9									
01	12989 X	10787	-0-	-2202	-0-	13	1	10327	2	Y	406	419	1			159
						447	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

08	28489 X	25859	-0-	-2630	-0-	1103	1	21904	2	Y	2563	2593	0			79
						33	4	2819	9							
09	27570 X	24073	-0-	-3497	-0-	1072	1	20281	2	Y	2473	2418	0			134
						2720	9									
10	28489 X	23203	-0-	-5286	-0-	1227	1	19372	2	Y	2367	2405	0			96
						2604	9									
11	26640 X	23294	-0-	-3346	-0-	1199	1	19464	2	Y	2392	2398	0			90
						2631	9									
12	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	1311	1	22188	2	Y	2489	2443	0			136
						2738	9									
01	25854 X	24430	-0-	-1424	-0-	1260	1	20525	2	Y	2385	2392	0			129
						21	4	2624	9							

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

08	36358 X	36358	-0-	-0-	-0-	1419	1	32400	2	Y	2269	2281	0			70
						43	4	2496	9							
09	34524 X	34524	-0-	-0-	-0-	1399	1	30808	2	Y	2106	2062	0			114
						2317	9									
10	34844 X	33022	-0-	-1822	-0-	1584	1	29286	2	Y	1956	1991	0			79
						2152	9									
11	33720 X	32262	-0-	-1458	-0-	1529	1	28724	2	Y	1826	1836	0			69
						2009	9									
12	34844 X	32187	-0-	-2657	-0-	1538	1	28596	2	Y	1866	1833	0			102
						2053	9									
01	34844 X	30483	-0-	-4361	-0-	1469	1	27008	2	Y	1801	1805	0			98
						25	4	1981	9							

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

08	15934 X	14870	-0-	-1064	-0-	35	1	14331	2	Y	458	488	1			163
						504	9									
09	17430 X	14620	-0-	-2810	-0-	34	1	14116	2	Y	427	420	1			170
						470	9									
10	18011 X	13345	-0-	-4666	-0-	24	1	12900	2	Y	383	422	1			131
						421	9									
11	17430 X	12574	-0-	-4856	-0-	22	1	12143	2	Y	372	353	1			150
						409	9									
12	15097 X	13144	-0-	-1953	-0-	22	1	12672	2	Y	409	394	1			165
						450	9									
01	15097 X	12880	-0-	-2217	-0-	23	1	12418	2	Y	399	406	1			158
						439	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 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-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

08	26319	X	15819	-0-	-10500	-0-	924	1	11145	2	N	3409	2985	0			424
							3750	9									
09	25140	X	18253	-0-	-6887	-0-	1139	1	13161	2	N	3594	3603	0			415
							3953	9									
10	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1334	1	13187	2	N	3664	3587	0			492
							11	4	4030	9							
11	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1254	1	11701	2	N	3508	3534	0			466
							3859	9									
12	18848	X	16321	-0-	-2527	-0-	1255	1	11137	2	N	3572	3536	0			502
							3929	9									
01	18848	X	15827	-0-	-3021	-0-	1227	1	10749	2	N	3501	3534	0			469
							3851	9									

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	166	1	2053	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-	1567	1	32679	2	Y	2660	2532	0			128
							2926	9									
10	48277	X	48277	-0-	-0-	-0-	2137	1	42300	2	Y	3491	3472	0			147
							3840	9									
11	48804	X	48804	-0-	-0-	-0-	2127	1	42725	2	Y	3593	3602	0			138
							3952	9									
12	48089	X	48089	-0-	-0-	-0-	2131	1	42208	2	Y	3409	3406	0			141
							3750	9									
*01	46760	X	46760	-0-	-0-	-0-	1835	1	41448	2	Y	3161	3132	0			170
							3477	9									

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

08	33387	X	24190	-0-	-9197	-0-	1010	1	20621	2	N	2326	2337	0			92
							2559	9									
09	32310	X	105	-0-	-32205	-0-	80	1	25	9	N	23	114	0			1
10	28613	X	11224	-0-	-17389	-0-	842	1	9429	2	N	866	830	0			37
							953	9									
11	26100	X	23499	-0-	-2601	-0-	1623	1	19963	2	N	1739	1709	0			67
							1913	9									
12	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	1762	1	22485	2	N	1976	1961	0			82
							2174	9									
*01	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	1769	1	23024	2	N	2035	2008	0			109
							2239	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	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	613	1	169	4	Y	682	646	0			94
							750	9									
09	3360	X	1457	-0-	-1903	-0-	486	1	337	4	Y	576	615	0			55
							634	9									
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	842	1	2467	3	Y	746	734	0			67
							821	9									
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1146	1	1888	3	Y	666	681	0			52
							197	4	733	9							
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	787	1	1575	3	Y	627	625	0			54
							180	4	690	9							
01	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	799	1	1435	3	Y	755	749	0			60
							76	4	831	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

08	868	N	722	-0-	-146	-0-	670	1	5	4	Y	43	42	0			2
							47	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	630	1	8	4	Y	39	39	0			2
							43	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	631	1	52	9	Y	47	47	0			2
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	609	1	63	9	Y	57	57	0			2
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	644	1	64	9	Y	58	57	0			3
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	622	1	31	9	Y	28	30	0			1

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	806	1	394	3	Y	488	490	0			19
							7	4	537	9							
09	1650	X	1644	-0-	-6	-0-	755	1	359	3	Y	473	467	0			25
							10	4	520	9							
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	797	1	1058	3	Y	443	446	0			22
							487	9									
11	1680	X	1397	-0-	-283	-0-	725	1	199	3	Y	430	435	0			17
							473	9									
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	783	1	915	3	Y	468	459	0			26
							515	9									
01	2356	X	1207	-0-	-1149	-0-	735	1	472	9	Y	429	440	0			15

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

08	1767	X	1549	-0-	-218	-0-	757	1	792	9	Y	720	718	0			111
09	1500	X	1406	-0-	-94	-0-	713	1	693	9	Y	630	632	0			109
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	724	1	858	9	Y	780	776	0			113
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	692	1	833	9	Y	757	765	0			105
12	1550	X	1114	-0-	-436	-0-	732	1	382	9	Y	347	399	0			53
01	1581	X	879	-0-	-702	-0-	714	1	165	9	Y	150	169	0			34

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	764	1	54	4	Y	215	225	0			19
							237	9									
09	1350	N	889	-0-	-461	-0-	719	1	61	4	Y	99	105	0			13
							109	9									
10	1085	N	803	-0-	-282	-0-	695	1	108	9	Y	98	97	0			14
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	707	1	140	9	Y	127	127	0			14
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	705	1	127	9	Y	115	113	0			16
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	707	1	238	9	Y	216	204	0			28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3258	-0-	-2787	-0-	725	1	961	3	Y	1424	1432	0			54
							6	4	1566	9							
09	5850	X	3717	-0-	-2133	-0-	686	1	1280	3	Y	1584	1554	0			84
							9	4	1742	9							
10	6045	X	4581	-0-	-1464	-0-	670	1	2104	3	Y	1643	1647	0			80
							1807	9									
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	661	1	3265	3	Y	1618	1633	0			65
							1780	9									
12	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	607	1	2132	3	Y	1105	1109	0			61
							1216	9									
01	4588	X	2947	-0-	-1641	-0-	510	1	802	3	Y	1486	1494	0			53
							1635	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	835	1	1435	3	Y	1038	1027	0			93
							59	4	1142	9							
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	696	1	2022	3	Y	598	613	0			78
							59	4	658	9							
10	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	830	1	2163	3	Y	582	579	0			81
							640	9									
11	3540	X	2605	-0-	-935	-0-	747	1	1043	3	Y	741	738	0			84
							815	9									
12	3658	X	2980	-0-	-678	-0-	739	1	1101	3	Y	1036	978	0			142
							1140	9									
*01	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	948	1	7708	3	Y	1181	1171	0			152
							1299	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. (I) GAS LIFT(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	2231	-0-	-4217	-0-	720	1	808	3	Y	593	595	0			53
							51	4	652	9							
09	4800	X	2887	-0-	-1913	-0-	693	1	1707	3	Y	389	391	0			51
							59	4	428	9							
10	4960	X	2921	-0-	-2039	-0-	712	1	1837	3	Y	338	342	0			47
							372	9									
11	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	566	1	1262	3	Y	433	431	0			49
							476	9									
12	2976	X	879	-0-	-2097	-0-	399	1	480	9	Y	436	425	0			60
01	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	574	1	454	9	Y	413	420	0			53

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1828	-0-	-466	-0-	946	1	67	4	Y	741	746	0			66
							815	9									
09	3060	X	1808	-0-	-1252	-0-	915	1	251	3	Y	513	512	0			67
							78	4	564	9							
10	4650	X	2796	-0-	-1854	-0-	977	1	1239	3	Y	527	521	0			73
							580	9									
11	4500	X	2663	-0-	-1837	-0-	913	1	888	3	Y	784	769	0			88
							862	9									
12	4650	X	1639	-0-	-3011	-0-	748	1	891	9	Y	810	787	0			111
01	2790	X	1203	-0-	-1587	-0-	431	1	772	9	Y	702	723	0			90

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1890	-0-	-1024	-0-	514	1	524	3	Y	741	734	0			66
							37	4	815	9							
09	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	495	1	1202	3	Y	481	484	0			63
							42	4	529	9							
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	517	1	1870	3	Y	479	475	0			67
							527	9									
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	507	1	1974	3	Y	480	493	0			54
							528	9									
12	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	736	1	7170	3	Y	583	557	0			80
							641	9									
01	2914	X	1005	-0-	-1909	-0-	499	1	506	9	Y	460	481	0			59

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

08	3565	X	2551	-0-	-1014	-0-	945	1	261	4	Y	1223	1153	0			168
							1345	9									
09	3450	X	2381	-0-	-1069	-0-	831	1	576	4	Y	885	969	0			84
							974	9									
10	3565	X	2182	-0-	-1383	-0-	966	1	21	3	Y	1086	1072	0			98
							1195	9									
11	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	1487	1	255	4	Y	1021	1040	0			79
							1123	9									
12	3534	X	2376	-0-	-1158	-0-	1028	1	235	4	Y	1012	1004	0			87
							1113	9									
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1089	1	789	3	Y	918	932	0			73
							104	4	1010	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

08	7254	X	6630	-0-	-624	-0-	931	1	4208	3	Y	1348	1351	0			51
							8	4	1483	9							
09	7110	X	5718	-0-	-1392	-0-	851	1	3400	3	Y	1324	1305	0			70
							11	4	1456	9							
10	7347	X	2172	-0-	-5175	-0-	769	1	161	3	Y	1129	1144	0			55
							1242	9									
11	7110	X	1904	-0-	-5206	-0-	703	1	1201	9	Y	1092	1103	0			44
12	6634	X	1869	-0-	-4765	-0-	649	1	1220	9	Y	1109	1092	0			61
01	6634	X	1912	-0-	-4722	-0-	714	1	1198	9	Y	1089	1111	0			39

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

08	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
01	0	W	-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	5394	X	3990	-0-	-1404	-0-	937	1	1372	3	Y	1521	1531	0			58
							8	4	1673	9							
09	5670	X	3177	-0-	-2493	-0-	859	1	697	3	Y	1464	1444	0			78
							11	4	1610	9							
10	5859	X	4239	-0-	-1620	-0-	882	1	1730	3	Y	1479	1485	0			72
							1627	9									
11	5670	X	3552	-0-	-2118	-0-	845	1	1127	3	Y	1436	1450	0			58
							1580	9									
12	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	907	1	1636	3	Y	1521	1495	0			84
							1673	9									
01	4247	X	3215	-0-	-1032	-0-	838	1	911	3	Y	1333	1369	0			48
							1466	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	785	1	1260	3	Y	1376	1382	0			52
							6	4	1514	9							
09	4290	X	3450	-0-	-840	-0-	735	1	1187	3	Y	1381	1360	0			73
							9	4	1519	9							
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	785	1	2181	3	Y	1359	1366	0			66
							1495	9									
11	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	719	1	1400	3	Y	1321	1334	0			53
							1453	9									
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	766	1	1632	3	Y	1413	1388	0			78
							1554	9									
01	4464	X	2722	-0-	-1742	-0-	710	1	594	3	Y	1289	1321	0			46
							1418	9									

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	953	1	335	3	Y	1204	1293	0			151
							1324	9									
09	2880	X	2529	-0-	-351	-0-	893	1	310	3	Y	1205	1151	0			205
							1326	9									
10	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	779	1	504	3	Y	1213	1278	0			140
							1334	9									
11	2880	X	1423	-0-	-1457	-0-	377	1	1046	9	Y	951	950	0			141
12	2604	X	1630	-0-	-974	-0-	427	1	1203	9	Y	1094	990	0			245
01	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	472	1	1117	9	Y	1015	1079	0			181

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	832	1	1295	3	Y	1351	1416	0			186
							1486	9									
09	2850	X	2228	-0-	-622	-0-	747	1	119	3	Y	1238	1161	0			263
							1362	9									
10	2945	X	2022	-0-	-923	-0-	759	1	1263	9	Y	1148	1117	0			294
11	3510	X	1950	-0-	-1560	-0-	700	1	1250	9	Y	1136	1124	0			306
12	3627	X	2085	-0-	-1542	-0-	729	1	1356	9	Y	1233	1354	0			185
01	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	728	1	763	9	Y	694	776	0			103

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	902	1	3341	3	Y	673	720	0			93
							740	9									
09	4710	X	4376	-0-	-334	-0-	835	1	2881	3	Y	600	565	0			128
							660	9									
10	4836	X	3901	-0-	-935	-0-	840	1	2465	3	Y	542	531	0			139
							596	9									
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	815	1	3378	3	Y	572	557	0			154
							629	9									
12	4991	X	1322	-0-	-3669	-0-	322	1	703	3	Y	270	384	0			40
							297	9									
*01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	482	1	5885	3	Y	996	889	0			147
							1096	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6913 X	5608	-0-	-1305	-0-	921	1	3896	3	Y	719	762	0			77
						791	9									
09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	831	1	3587	3	Y	610	611	0			76
						671	9									
10	4526 X	2741	-0-	-1785	-0-	788	1	1044	3	Y	826	775	0			127
						909	9									
11	5430 X	3722	-0-	-1708	-0-	779	1	2173	3	Y	700	760	0			67
						770	9									
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	884	1	3999	3	Y	901	916	0			52
						991	9									
*01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	872	1	4375	3	Y	947	900	0			99
						1042	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	748	1	4690	3	Y	1520	1569	0			88
						1672	9									
09	5760 X	4070	-0-	-1690	-0-	620	1	1972	3	Y	1344	1317	0			115
						1478	9									
10	5952 X	5693	-0-	-259	-0-	671	1	3117	3	Y	1732	1716	0			131
						1905	9									
11	5760 X	4097	-0-	-1663	-0-	607	1	1819	3	Y	1519	1513	0			137
						1671	9									
12	5952 X	3835	-0-	-2117	-0-	632	1	1523	3	Y	1527	1539	0			125
						1680	9									
01	5952 X	3812	-0-	-2140	-0-	610	1	1606	3	Y	1451	1468	0			108
						1596	9									

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

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

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

08	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	734	1	1211	3	Y	689	711	0			40
						758	9									
09	3240 X	2640	-0-	-600	-0-	688	1	1175	3	Y	706	685	0			61
						777	9									
10	3317 X	3051	-0-	-266	-0-	715	1	1491	3	Y	768	771	0			58
						845	9									
11	2730 X	2167	-0-	-563	-0-	654	1	758	3	Y	686	682	0			62
						755	9									
12	2728 X	1882	-0-	-846	-0-	679	1	447	3	Y	687	693	0			56
						756	9									
01	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	725	1	1221	3	Y	730	731	0			55
						803	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	527	1	5292	3	Y	990	915	0			75
							1089	9									
11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	980	1	7004	3	Y	1626	1555	0			146
							1789	9									
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1084	1	6078	3	Y	1441	1469	0			118
							1585	9									
*01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1061	1	5613	3	Y	1361	1377	0			102
							1497	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 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	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	898	1	8627	3	Y	927	953	0			58
							1020	9									
09	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	853	1	10015	3	Y	817	794	0			81
							899	9									
10	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	860	1	9003	3	Y	802	823	0			60
							882	9									
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	844	1	10419	3	Y	821	811	0			70
							903	9									
12	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	913	1	9923	3	Y	1019	988	0			101
							1121	9									
*01	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	924	1	10759	3	Y	927	962	0			66
							1020	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	1237	-0-	-3413	-0-	665	1	572	9	Y	520	521	0			30
09	4230	X	1120	-0-	-3110	-0-	628	1	492	9	Y	447	439	0			38
10	3255	X	1179	-0-	-2076	-0-	642	1	537	9	Y	488	489	0			37
11	1980	X	1119	-0-	-861	-0-	616	1	503	9	Y	457	453	0			41
12	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	648	1	476	9	Y	433	439	0			35
01	1240	X	1111	-0-	-129	-0-	649	1	462	9	Y	420	424	0			31

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 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	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	656	1	5968	3	Y	435	449	0			27
							479	9									
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	565	1	5828	3	Y	476	456	0			47
							524	9									
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	626	1	6171	3	Y	737	729	0			55
							811	9									
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	556	1	5722	3	Y	662	661	0			56
							728	9									
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	623	1	5596	3	Y	667	657	0			66
							734	9									
*01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	344	1	3387	3	Y	361	401	0			26
							397	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 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	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	782	1	433	9	Y	394	419	0			23
09	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	740	1	496	9	Y	451	435	0			39
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	778	1	460	3	Y	469	473	0			35
							516	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	712	1	473	9	Y	430	426	0			39
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	743	1	498	9	Y	453	455	0			37
01	1767	N	1210	-0-	-557	-0-	720	1	490	9	Y	445	449	0			33

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	652	1	1736	3	Y	437	457	0			25
							481	9									
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	595	1	1189	3	Y	460	446	0			39
							506	9									
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	646	1	2335	3	Y	403	412	0			30
							443	9									
11	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	591	1	1540	3	Y	360	358	0			32
							396	9									
12	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	604	1	1052	3	Y	382	383	0			31
							420	9									
01	3193	X	1108	-0-	-2085	-0-	538	1	570	9	Y	518	510	0			39

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

08	5146	X	5109	-0-	-37	-0-	838	1	2985	3	Y	1169	1169	1			20
							1286	9									
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	770	1	2582	3	Y	1167	1154	1			33
							7	4	1284	9							
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	763	1	1715	3	Y	1218	1196	1			55
							1340	9									
11	4950	X	1953	-0-	-2997	-0-	703	1	1250	9	Y	1136	1147	1			44
12	5115	X	2155	-0-	-2960	-0-	755	1	1400	9	Y	1273	1259	1			58
01	5115	X	1962	-0-	-3153	-0-	706	1	1256	9	Y	1142	1179	1			21

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

08	3968	X	1927	-0-	-2041	-0-	765	1	546	3	Y	560	560	1			10
							616	9									
09	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	681	1	1121	3	Y	499	495	1			14
							6	4	549	9							
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	647	1	4736	3	Y	1411	1347	1			64
							1552	9									
*01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	678	1	2420	3	Y	1737	1768	1			33
							1911	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1416	1	5418	3	Y	1905	2006	0			204
							2096	9									
09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	1347	1	5881	3	Y	1837	1811	0			230
							2021	9									
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	1358	1	1936	3	Y	2284	2164	0			350
							2512	9									
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	1324	1	3152	3	Y	1716	1902	0			164
							1888	9									
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1164	1	7495	3	Y	2177	2216	0			125
							2395	9									
*01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1091	1	5224	3	Y	2014	1929	0			210
							2215	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	664	1	2017	3	Y	904	902	1			16
							994	9									
09	3810	X	2743	-0-	-1067	-0-	699	1	1016	3	Y	929	919	1			26
							6	4	1022	9							
10	4464	X	2942	-0-	-1522	-0-	721	1	1124	3	Y	997	978	1			45
							1097	9									
11	3570	X	1637	-0-	-1933	-0-	612	1	1025	9	Y	932	941	1			36
12	3689	X	1726	-0-	-1963	-0-	604	1	1122	9	Y	1020	1009	1			47
01	3689	X	1655	-0-	-2034	-0-	566	1	1089	9	Y	990	1018	1			19

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	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	745	1	2999	3	Y	1111	1111	1			19
							1222	9									
09	5100	X	4763	-0-	-337	-0-	650	1	2894	3	Y	1103	1091	1			31
							6	4	1213	9							
10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	703	1	2876	3	Y	1247	1222	1			56
							1372	9									
11	4800	X	4022	-0-	-778	-0-	588	1	2179	3	Y	1141	1153	1			44
							1255	9									
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
01	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	404	1	2840	3	Y	1377	1351	1			26
							1515	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 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	12338	X	8431	-0-	-3907	-0-	741	1	5888	3	Y	1638	1635	1			29
							1802	9									
09	10050	X	7793	-0-	-2257	-0-	679	1	5458	3	Y	1500	1487	1			42
							6	4	1650	9							
10	10013	X	8938	-0-	-1075	-0-	720	1	6495	3	Y	1566	1538	1			70
							1723	9									
11	8280	X	7308	-0-	-972	-0-	573	1	5244	3	Y	1355	1373	1			52
							1491	9									
12	8432	X	7720	-0-	-712	-0-	602	1	5449	3	Y	1517	1500	1			69
							1669	9									
*01	28391	X	28391	-0-	-0-	-0-	1247	1	25261	3	Y	1712	1749	1			32
							1883	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	752	1	8577	3	Y	1310	1310	1			23
							1441	9									
09	11190	X	10145	-0-	-1045	-0-	760	1	8128	3	Y	1137	1128	1			32
							6	4	1251	9							
10	13361	X	10032	-0-	-3329	-0-	762	1	7927	3	Y	1221	1198	1			55
							1343	9									
11	12930	X	8034	-0-	-4896	-0-	666	1	5844	3	Y	1385	1387	1			53
							1524	9									
12	11346	X	7939	-0-	-3407	-0-	668	1	5615	3	Y	1505	1489	1			69
							1656	9									
01	10757	X	5800	-0-	-4957	-0-	625	1	3838	3	Y	1215	1261	1			23
							1337	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11246	-0-	-565	-0-	713	1	8024	3	Y	2281	2279	1			40
							2509	9									
09	11430	X	10414	-0-	-1016	-0-	641	1	7373	3	Y	2177	2156	1			61
							5	4	2395	9							
10	10540	X	9815	-0-	-725	-0-	642	1	6840	3	Y	2121	2087	1			95
							2333	9									
11	10200	X	8856	-0-	-1344	-0-	595	1	6340	3	Y	1746	1774	1			67
							1921	9									
12	10540	X	8284	-0-	-2256	-0-	743	1	5438	3	Y	1912	1892	1			87
							2103	9									
01	10540	X	6700	-0-	-3840	-0-	726	1	4095	3	Y	1708	1763	1			32
							1879	9									

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1052	1	7618	3	Y	1602	1523	0			220
							291	4	1762	9							
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	819	1	3224	3	Y	1304	1400	0			124
							568	4	1434	9							
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	873	1	1146	3	Y	1609	1588	0			145
							1770	9									
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	572	1	2524	3	Y	1432	1466	0			111
							98	4	1575	9							
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	243	1	5279	3	Y	2125	2053	0			183
							56	4	2338	9							
*01	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	411	1	8592	3	Y	2227	2233	0			177
							39	4	2450	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

08	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	978	1	16169	3	Y	1241	1294	0			77
							1365	9									
09	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	905	1	15199	3	Y	1237	1192	0			122
							1361	9									
10	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	919	1	15584	3	Y	1438	1453	0			107
							1582	9									
11	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	885	1	15199	3	Y	1433	1418	0			122
							1576	9									
12	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	925	1	13198	3	Y	1413	1395	0			140
							1554	9									
*01	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	917	1	13356	3	Y	1379	1421	0			98
							1517	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

08	20522	X	16866	-0-	-3656	-0-	1064	1	13673	3	Y	1935	1981	0			120
							2129	9									
09	19860	X	15945	-0-	-3915	-0-	994	1	13133	3	Y	1653	1609	0			164
							1818	9									
10	20150	X	15498	-0-	-4652	-0-	993	1	12744	3	Y	1601	1646	0			119
							1761	9									
11	17670	X	14969	-0-	-2701	-0-	914	1	12360	3	Y	1541	1529	0			131
							1695	9									
12	17422	X	13949	-0-	-3473	-0-	944	1	11479	3	Y	1387	1381	0			137
							1526	9									
01	16864	X	13303	-0-	-3561	-0-	886	1	10944	3	Y	1339	1381	0			95
							1473	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(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	1417	-0-	-2024	-0-	669	1	748	9	Y	680	701	0			40
09	1980	X	1399	-0-	-581	-0-	628	1	771	9	Y	701	681	0			60
10	1488	X	1386	-0-	-102	-0-	558	1	828	9	Y	753	756	0			57
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	663	1	780	9	Y	709	702	0			64
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	548	1	889	3	Y	686	694	0			56
							755	9									
*01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	526	1	885	3	Y	644	652	0			48
							708	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	814	1	2163	3	Y	983	1009	0			57
							1081	9									
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	771	1	2330	3	Y	1017	987	0			87
							1119	9									
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	800	1	2692	3	Y	974	987	0			74
							1071	9									
11	3600	X	3558	-0-	-42	-0-	733	1	1849	3	Y	887	881	0			80
							976	9									
12	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	761	1	1583	3	Y	895	902	0			73
							985	9									
01	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	763	1	1401	3	Y	877	885	0			65
							965	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

08	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	921	1	16852	3	Y	1335	1334	0			83
							1469	9									
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	663	1	9622	3	Y	1009	992	0			100
							1110	9									
10	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	669	1	10028	3	Y	1058	1079	0			79
							1164	9									
11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	734	1	10692	3	Y	1167	1147	0			99
							1284	9									
12	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	767	1	9353	3	Y	1266	1240	0			125
							1393	9									
*01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	744	1	8424	3	Y	1202	1242	0			85
							1322	9									

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

08	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	765	1	2158	3	Y	1444	1477	0			223
							1588	9									
09	5460	X	4898	-0-	-562	-0-	741	1	2875	3	Y	1165	1187	0			201
							1282	9									
10	5642	X	3723	-0-	-1919	-0-	714	1	1602	3	Y	1279	1295	0			185
							1407	9									
11	5460	X	4855	-0-	-605	-0-	716	1	2816	3	Y	1203	1221	0			167
							1323	9									
12	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	727	1	2205	3	Y	1238	1214	0			191
							1362	9									
*01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	739	1	3036	3	Y	1228	1141	0			278
							1351	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	713	1	576	3	Y	987	1014	0			57
						1086	9									
09	3030 X	2059	-0-	-971	-0-	664	1	413	3	Y	893	873	0			77
						982	9									
10	3131 X	2215	-0-	-916	-0-	682	1	452	3	Y	983	986	0			74
						1081	9									
11	2730 X	1717	-0-	-1013	-0-	618	1	1099	9	Y	999	983	0			90
12	2604 X	1580	-0-	-1024	-0-	645	1	935	9	Y	850	871	0			69
01	2387 X	1509	-0-	-878	-0-	644	1	865	9	Y	786	796	0			59

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

08	12865 X	6533	-0-	-6332	-0-	669	1	3790	3	Y	1885	1884	1			33
						2074	9									
09	12450 X	9378	-0-	-3072	-0-	746	1	6914	3	Y	1556	1546	1			43
						6	4	1712	9							
10	9951 X	8994	-0-	-957	-0-	766	1	6544	3	Y	1531	1505	1			69
						1684	9									
11	9630 X	8016	-0-	-1614	-0-	705	1	5741	3	Y	1427	1441	1			55
						1570	9									
12	9703 X	8330	-0-	-1373	-0-	756	1	5790	3	Y	1622	1603	1			74
						1784	9									
01	9703 X	7263	-0-	-2440	-0-	697	1	4545	3	Y	1837	1876	1			35
						2021	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

08	16647 X	15953	-0-	-694	-0-	937	1	12254	3	Y	2511	2510	1			44
						2762	9									
09	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	848	1	11147	3	Y	2454	2430	1			68
						7	4	2699	9							
10	14756 X	14633	-0-	-123	-0-	849	1	10923	3	Y	2601	2552	1			117
						2861	9									
11	15450 X	13154	-0-	-2296	-0-	777	1	9715	3	Y	2420	2444	1			93
						2662	9									
12	15965 X	13793	-0-	-2172	-0-	857	1	9874	3	Y	2784	2750	1			127
						3062	9									
01	15965 X	11658	-0-	-4307	-0-	842	1	8064	3	Y	2502	2582	1			47
						2752	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

08	14B2 EXT	14299	-0-	14299	24080	943	1	11711	3	Y	1495	1450	0			93
						1645	9									
09	14B2 EXT	14977	-0-	14977	39057	1009	1	12701	3	Y	1152	1131	0			114
						1267	9									
10	53519 X	14462	-0-	-39057	-0-	973	1	12304	3	Y	1077	1111	0			80
						1185	9									
11	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	874	1	11833	3	Y	1019	1012	0			87
						1121	9									
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	905	1	9686	3	Y	960	952	0			95
						1056	9									
*01	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	900	1	9792	3	Y	900	931	0			64
						990	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	5208	X	3382	-0-	-1826	-0-	824	1	1127	3	Y	1301	1408	0			179
							1431	9									
09	5040	X	4218	-0-	-822	-0-	808	1	2038	3	Y	1247	1161	0			265
							1372	9									
10	5022	X	2895	-0-	-2127	-0-	794	1	958	3	Y	1039	1038	0			266
							1143	9									
11	4860	X	4200	-0-	-660	-0-	790	1	2271	3	Y	1035	1022	0			279
							1139	9									
12	4371	X	2700	-0-	-1671	-0-	774	1	448	3	Y	1344	1421	0			202
							1478	9									
*01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	836	1	3211	3	Y	1692	1644	0			250
							1861	9									

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

08	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	387	1	763	9	Y	694	705	0			107
09	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	384	1	372	3	Y	624	623	0			108
							686	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	373	1	424	3	Y	944	915	0			137
							1038	9									
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	809	1	78	3	Y	1473	1405	0			205
							1620	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1063	1	1249	9	Y	1135	1165	0			175
*01	3100	N	3165	-0-	65	65	1037	1	799	3	Y	1208	1109	0			274
							1329	9									

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

08	5828	X	2630	-0-	-3198	-0-	709	1	457	3	Y	1331	1355	0			206
							1464	9									
09	5640	X	3414	-0-	-2226	-0-	696	1	1444	3	Y	1158	1164	0			200
							1274	9									
10	4030	X	2816	-0-	-1214	-0-	682	1	588	3	Y	1405	1401	0			204
							1546	9									
11	3900	X	3127	-0-	-773	-0-	662	1	1017	3	Y	1316	1337	0			183
							1448	9									
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	707	1	1356	3	Y	1402	1369	0			216
							1542	9									
*01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	723	1	2542	3	Y	1354	1263	0			307
							1489	9									

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1040	1	4511	3	Y	969	1002	0			150
							1066	9									
09	3810	X	2497	-0-	-1313	-0-	861	1	625	3	Y	919	910	0			159
							1011	9									
10	4774	X	2101	-0-	-2673	-0-	822	1	1279	9	Y	1163	1153	0			169
11	6390	X	1995	-0-	-4395	-0-	796	1	1199	9	Y	1090	1107	0			152
12	6603	X	2003	-0-	-4600	-0-	814	1	1189	9	Y	1081	1066	0			167
01	6603	X	2632	-0-	-3971	-0-	850	1	654	3	Y	1025	960	0			232
							1128	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	812	1	3611	3	Y	904	948	0			97
							994	9									
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	760	1	3464	3	Y	847	838	0			106
							932	9									
10	4898	X	2944	-0-	-1954	-0-	703	1	1105	3	Y	1033	981	0			158
							1136	9									
11	5250	X	3432	-0-	-1818	-0-	687	1	1884	3	Y	783	866	0			75
							861	9									
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	785	1	3753	3	Y	1032	1048	0			59
							1135	9									
*01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	769	1	4026	3	Y	1198	1132	0			125
							1318	9									

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	269	1	968	3	Y	783	811	0			98
							861	9									
09	1560	X	1134	-0-	-426	-0-	266	1	47	3	Y	746	717	0			127
							821	9									
10	2387	X	1662	-0-	-725	-0-	281	1	609	3	Y	702	748	0			81
							772	9									
11	2310	X	1102	-0-	-1208	-0-	342	1	760	9	Y	691	670	0			102
12	2387	X	1126	-0-	-1261	-0-	434	1	692	9	Y	629	590	0			141
01	2108	X	896	-0-	-1212	-0-	321	1	575	9	Y	523	571	0			93

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	902	1	1340	3	Y	713	676	0			98
							249	4	784	9							
09	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	796	1	924	3	Y	605	645	0			58
							552	4	666	9							
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1022	1	2744	3	Y	816	800	0			74
							898	9									
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	1649	1	4588	3	Y	1059	1051	0			82
							283	4	1165	9							
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	1133	1	4755	3	Y	1083	1072	0			93
							259	4	1191	9							
*01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1044	1	1890	3	Y	953	970	0			76
							100	4	1048	9							

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	1017	1	7046	3	Y	1229	1169	0			169
							281	4	1352	9							
09	8070	X	6351	-0-	-1719	-0-	674	1	4159	3	Y	955	1033	0			91
							467	4	1051	9							
10	8339	X	6591	-0-	-1748	-0-	634	1	5001	3	Y	869	882	0			78
							956	9									
11	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	999	1	14115	3	Y	1469	1433	0			114
							171	4	1616	9							
12	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	627	1	13634	3	Y	1482	1469	0			127
							144	4	1630	9							
*01	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	554	1	11581	3	Y	1297	1321	0			103
							53	4	1427	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1217	1	4234	3	Y	1425	1350	0			196
							336	4	1568	9							
09	6120	X	5095	-0-	-1025	-0-	1206	1	1727	3	Y	1205	1286	0			115
							836	4	1326	9							
10	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1283	1	5192	3	Y	1527	1504	0			138
							1680	9									
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1926	1	3923	3	Y	1426	1453	0			111
							331	4	1569	9							
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1411	1	3762	3	Y	1223	1229	0			105
							323	4	1345	9							
01	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	1394	1	3287	3	Y	1134	1149	0			90
							133	4	1247	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	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	1176	1	4165	3	Y	1327	1266	0			182
							325	4	1460	9							
09	5610	X	5052	-0-	-558	-0-	1060	1	2124	3	Y	1030	1114	0			98
							735	4	1133	9							
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1218	1	4924	3	Y	1323	1302	0			119
							1455	9									
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	2104	1	3709	3	Y	1180	1207	0			92
							361	4	1298	9							
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	1409	1	3249	3	Y	1112	1108	0			96
							323	4	1223	9							
01	5797	X	5118	-0-	-679	-0-	1266	1	2656	3	Y	977	995	0			78
							121	4	1075	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 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	6789	X	6741	-0-	-48	-0-	664	1	5135	3	Y	852	856	0			32
							5	4	937	9							
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	624	1	5054	3	Y	853	840	0			45
							8	4	938	9							
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	660	1	5781	3	Y	827	832	0			40
							910	9									
11	6510	X	6459	-0-	-51	-0-	604	1	4971	3	Y	804	812	0			32
							884	9									
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	652	1	5644	3	Y	852	837	0			47
							937	9									
01	7347	X	6237	-0-	-1110	-0-	623	1	4763	3	Y	774	793	0			28
							851	9									

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 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	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	41	1	1837	2	N	340	298	1			144
							374	9									
09	2040	X	1719	-0-	-321	-0-	38	1	1399	2	N	256	266	1			134
							282	9									
10	1674	X	1513	-0-	-161	-0-	39	1	1233	2	N	219	269	1			84
							241	9									
11	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	38	1	1124	2	N	146	133	1			97
							161	9									
12	2263	X	1228	-0-	-1035	-0-	42	1	1065	2	N	110	138	1			69
							121	9									
01	2263	X	993	-0-	-1270	-0-	58	1	796	2	N	126	127	1			68
							139	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 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	11625	X	11503	-0-	-122	-0-	824	1	8593	3	Y	1896	1895	1			33
							2086	9									
09	10920	X	10596	-0-	-324	-0-	741	1	7719	3	Y	1936	1915	1			54
							6	4	2130	9							
10	11284	X	11257	-0-	-27	-0-	773	1	8297	3	Y	1988	1953	1			89
							2187	9									
11	11130	X	9820	-0-	-1310	-0-	650	1	7243	3	Y	1752	1774	1			67
							1927	9									
12	11501	X	10618	-0-	-883	-0-	799	1	7487	3	Y	2120	2090	1			97
							2332	9									
01	11501	X	8886	-0-	-2615	-0-	740	1	6030	3	Y	1924	1985	1			36
							2116	9									

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

08	5952	X	5001	-0-	-951	-0-	968	1	3068	3	Y	877	881	0			97
							965	9									
09	5760	X	5299	-0-	-461	-0-	890	1	3434	3	Y	886	850	0			133
							975	9									
10	5952	X	4762	-0-	-1190	-0-	926	1	2860	3	Y	887	885	0			135
							976	9									
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	765	1	3157	3	Y	839	869	0			105
							923	9									
12	5487	X	3934	-0-	-1553	-0-	869	1	2131	3	Y	849	829	0			125
							934	9									
01	5487	X	1892	-0-	-3595	-0-	773	1	796	3	Y	294	383	0			36
							323	9									

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

08	9021	X	8424	-0-	-597	-0-	985	1	5867	3	Y	1429	1436	0			158
							1572	9									
09	8730	X	8361	-0-	-369	-0-	928	1	5859	3	Y	1431	1374	0			215
							1574	9									
10	9021	X	7963	-0-	-1058	-0-	938	1	5534	3	Y	1355	1363	0			207
							1491	9									
11	8160	X	7595	-0-	-565	-0-	882	1	5354	3	Y	1235	1287	0			155
							1359	9									
12	8649	X	6763	-0-	-1886	-0-	903	1	4478	3	Y	1256	1227	0			184
							1382	9									
01	8649	X	7551	-0-	-1098	-0-	898	1	5278	3	Y	1250	1282	0			152
							1375	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

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

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	43	1	26305	2	Y	2446	2669	1			830
						2691	9									
09	28500 X	27836	-0-	-664	-0-	41	1	25164	2	Y	2392	2314	1			908
						2631	9									
10	29450 X	26172	-0-	-3278	-0-	24	1	23795	2	Y	2139	2357	1			690
						2353	9									
11	28500 X	24769	-0-	-3731	-0-	22	1	22430	2	Y	2106	1989	1			807
						2317	9									
12	29047 X	25256	-0-	-3791	-0-	22	1	22772	2	Y	2238	2183	1			862
						2462	9									
01	29047 X	24047	-0-	-5000	-0-	21	1	21759	2	Y	2061	2144	1			779
						2267	9									

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	29233 X	26906	-0-	-2327	-0-	1961	1	22951	2	N	1813	1758	1			651
						1994	9									
09	28290 X	19790	-0-	-8500	-0-	1404	1	17323	2	N	966	1210	1			407
						1063	9									
10	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	704	1	24863	2	N	1897	1920	1			384
						2087	9									
11	26040 X	24262	-0-	-1778	-0-	647	1	21950	2	N	1514	1460	1			438
						1665	9									
12	26908 X	25058	-0-	-1850	-0-	744	1	22565	2	N	1590	1636	1			392
						1749	9									
01	27652 X	23583	-0-	-4069	-0-	911	1	21172	2	N	1364	1162	1			594
						1500	9									

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	74679 X	41325	-0-	-33354	-0-	1277	1	31632	2	N	7651	8040	0			951
						8416	9									
09	72270 X	38855	-0-	-33415	-0-	1319	1	30177	2	N	6690	6869	0			772
						7359	9									
10	49600 X	38727	-0-	-10873	-0-	1522	1	29945	2	N	6589	6477	0			884
						12	4	7248	9							
11	48000 X	35635	-0-	-12365	-0-	1409	1	27620	2	N	6005	6092	0			797
						6606	9									
12	47833 X	36096	-0-	-11737	-0-	1436	1	28106	2	N	5958	5918	0			837
						6554	9									
01	41323 X	34367	-0-	-6956	-0-	1365	1	26748	2	N	5685	5761	0			761
						6254	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	182218 X	62222	-0-	-119996	-0-	1590	1	53042	2	Y	6898	6928	0			180
						2	4	7588	9							
09	176340 X	53765	-0-	-122575	-0-	1407	1	45657	2	Y	6079	6033	0			226
						14	4	6687	9							
10	182218 X	51507	-0-	-130711	-0-	1562	1	43563	2	Y	5761	5820	0			167
						45	4	6337	9							
11	70530 X	47482	-0-	-23048	-0-	1427	1	40293	2	Y	5238	5213	0			192
						5762	9									
12	64728 X	46613	-0-	-18115	-0-	1402	1	39521	2	Y	5173	5124	0			241
						5690	9									
01	62217 X	43181	-0-	-19036	-0-	1285	1	36484	2	Y	4920	4979	0			182
						5412	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
08	52855	X	47165	-0-	-5690	-0-	1165	1	38869	2	Y	6481	6510	0	169
							2	4	7129	9					
09	51150	X	42051	-0-	-9099	-0-	1069	1	34679	2	Y	5720	5676	0	213
							11	4	6292	9					
10	52855	X	34777	-0-	-18078	-0-	1206	1	27510	2	Y	5478	5533	0	158
							35	4	6026	9					
11	51150	X	30345	-0-	-20805	-0-	1194	1	23741	2	Y	4918	4896	0	180
							5410	9							
12	48980	X	30232	-0-	-18748	-0-	1331	1	23560	2	Y	4855	4809	0	226
							5341	9							
01	47151	X	29367	-0-	-17784	-0-	1436	1	22696	2	Y	4759	4809	0	176
							5235	9							

MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 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-

BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 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-

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

08	557883	X	140718	-0-	-417165	-0-	3887	1	129691	2	Y	6486	6504	0	170
							5	4	7135	9					
09	144180	X	121473	-0-	-22707	-0-	3453	1	112068	2	Y	5380	5350	0	200
							34	4	5918	9					
10	148986	X	116935	-0-	-32051	-0-	3855	1	107518	2	Y	4956	5013	0	143
							110	4	5452	9					
11	144180	X	101960	-0-	-42220	-0-	3339	1	94287	2	Y	3940	3939	0	144
							4334	9							
12	148986	X	102821	-0-	-46165	-0-	3380	1	95323	2	Y	3744	3714	0	174
							4118	9							
01	140709	X	100921	-0-	-39788	-0-	3290	1	93410	2	Y	3837	3869	0	142
							4221	9							

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

08	389303	X	50022	-0-	-339281	-0-	1403	1	46491	2	Y	1933	1903	0	51
							2	4	2126	9					
09	156210	X	113300	-0-	-42910	-0-	3269	1	105936	2	Y	3694	3608	0	137
							32	4	4063	9					
10	161417	X	112434	-0-	-48983	-0-	3758	1	104813	2	Y	3414	3452	0	99
							108	4	3755	9					
11	156210	X	103272	-0-	-52938	-0-	3420	1	96564	2	Y	2989	2978	0	110
							3288	9							
12	161417	X	105470	-0-	-55947	-0-	3498	1	98629	2	Y	3039	3007	0	142
							3343	9							
01	117087	X	101050	-0-	-16037	-0-	3334	1	94639	2	Y	2797	2835	0	104
							3077	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

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

BRAGG WELL #: 406BR RRCID -> 291212 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10253 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-

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 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-

BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9903 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-

BRAGG WELL #: 402BH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10219 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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	17949 X	15652	-0-	-2297	-0-	88	1	12382	3	Y	2892	2771	1			335
						1	4	3181	9							
09	17250 X	9808	-0-	-7442	-0-	59	1	6835	3	Y	2649	2728	1			256
						2914	9									
10	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					256
11	17940 X	9350	-0-	-8590	-0-	54	1	6692	3	Y	2367	2472	1			157
						2604	9									
12	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					157
01	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					157

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 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
08	15159 X	15103	-0-	-56	-0-	87	1	11761	3	N	2689	2698	1			92
						297	4	2958	9							
09	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					92
10	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					92
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					92
12	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					92
01	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					92

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. (I) GAS LIFT(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	11477	-0-	-1853	-0-	506	1	9576	3	N	1106	1093	0			1222
						178	4	1217	9							
09	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					1222
10	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					1222
11	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					1222
12	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					1222
01	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					1222

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. (I) GAS LIFT(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	8724	-0-	-3087	-0-	371	1	7023	3	N	1182	1168	0			616
						30	4	1300	9							
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					616
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					616
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					616
12	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					616
01	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					616

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	245	1	42319	3	Y	6034	6284	1	151	8	359
						33	4	6637	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	190	1	32878	3	Y	2739	2853	1	79	8	197
						26	4	3013	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 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	17608 X	13294	-0-	-4314	-0-	80	1	10685	3	N	2287	2295	1			49
						13	4	2516	9							
09	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					49
10	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					49
11	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					49
12	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					49
01	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					49

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

08	23464 X	23464	-0-	-0-	-0-	882	1	18225	3	N	3961	4506	0			-0-
						4357	9									
09	21330 X	20311	-0-	-1019	-0-	744	1	15717	3	N	3500	3500	0			-0-
						3850	9									
10	24886 X	24886	-0-	-0-	-0-	1064	1	19467	3	N	3959	3936	0	15	8	8
						4355	9									
11	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					N	NO RPT					8
12	23467 X	20450	-0-	-3017	-0-	652	1	15331	3	N	4060	4126	0			86
						4466	9									
01	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT					86

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

08	7347 X	5447	-0-	-1900	-0-	203	1	4187	3	N	961	1129	0	1	8	651
						1057	9									
09	11790 X	8105	-0-	-3685	-0-	306	1	6464	3	N	1214	1227	0			638
						1335	9									
10	12183 X	431	-0-	-11752	-0-	21	1	382	3	N	25	25	0			638
						28	9									
11	11790 X	2928	-0-	-8862	-0-	127	1	2315	3	N	442	425	0			655
						486	9									
12	12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	433	1	10191	3	N	1873	1904	0			624
						2060	9									
01	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					624

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-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

08	13671 X	12841	-0-	-830	-0-	1085	1	8828	3	N	2659	2656	0			568
						3	4	2925	9							
09	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					568
10	13671 X	13450	-0-	-221	-0-	1085	1	9990	3	N	2159	2157	0	1	8	564
						2375	9									
11	13140 X	13023	-0-	-117	-0-	1050	1	9829	3	N	1949	1923	0	35	8	555
						2144	9									
12	13578 X	12491	-0-	-1087	-0-	1085	1	9065	3	N	2128	2089	0	33	8	561
						2341	9									
01	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					561

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

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	28055 X	24969	-0-	-3086	-0-	162	1	22731	3	Y	1876	1798	1	1	8	165
						12	4	2064	9							
09	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					Y	NO RPT					165
10	26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT					165
11	24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					Y	NO RPT					165
12	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT					165
01	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT					165

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

08	18197 X	11002	-0-	-7195	-0-	1085	1	7515	3	N	2184	2564	0			453
						2402	9									
09	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					453
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					453
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					453
12	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	1085	1	9004	3	N	2313	2285	0	28	8	465
						2544	9									
*01	11005 X	7639	-0-	-3366	-0-	1085	1	3967	3	N	2352	1980	0			837
						2587	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

08	32736 X	28749	-0-	-3987	-0-	179	1	25261	3	Y	2997	2872	1			267
						12	4	3297	9							
09	32040 X	NO RPT	-0-	-32040	-0-					Y	NO RPT					267
10	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					267
11	34350 X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					Y	NO RPT					267
12	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					267
01	28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					267

ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

08	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1085	1	18051	3	N	2961	4020	0			392
						3257	9									
09	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					392
10	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					392
11	21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT					392
12	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					392
01	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					392

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

08	13330 X	12618	-0-	-712	-0-	73	1	10297	3	Y	2044	1959	1	1	8	213
						2248	9									
09	12750 X	8016	-0-	-4734	-0-	53	1	6162	3	Y	1637	1686	1			164
						1801	9									
10	17360 X	11731	-0-	-5629	-0-	76	1	9710	3	Y	1768	1756	1	14	8	162
						1945	9									
11	16800 X	12190	-0-	-4610	-0-	83	1	10351	3	Y	1596	1666	1			92
						1756	9									
12	17360 X	11704	-0-	-5656	-0-	81	1	9798	3	Y	1659	1605	1			146
						1825	9									
*01	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	95	1	11685	3	Y	1746	1718	1			174
						341	5	1921	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	543	1	22134	3	N	5420	5824	0			138
						5962	9									
09	24630 X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT					138
10	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	543	1	21980	3	N	5090	5153	0	26	8	25
						5599	9									
11	27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT					25
12	28644 X	25876	-0-	-2768	-0-	543	1	20286	3	N	4588	4564	0			37
						5047	9									
*01	28644 X	15521	-0-	-13123	-0-	420	1	11441	3	N	3327	3243	0	55	8	66
						3660	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

08	22630 X	18869	-0-	-3761	-0-	118	1	16588	3	Y	1966	1884	1			327
						2163	9									
09	21900 X	21476	-0-	-424	-0-	159	1	18366	3	Y	2683	2762	1			248
						2951	9									
10	25792 X	21065	-0-	-4727	-0-	139	1	17713	3	Y	2921	2902	1	13	8	254
						3213	9									
11	24960 X	19632	-0-	-5328	-0-	130	1	16304	3	Y	2907	3035	1			126
						3198	9									
12	25792 X	15757	-0-	-10035	-0-	104	1	12581	3	Y	2793	2702	1			217
						3072	9									
*01	22196 X	8021	-0-	-14175	-0-	36	1	4468	3	Y	3078	3029	1			266
						131	5	3386	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

08	16120 X	13586	-0-	-2534	-0-	1085	1	8976	3	N	3204	3302	1			1235
						1	4	3524	9							
09	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					1235
10	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT					1235
11	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					1235
*12	13578 X	8973	-0-	-4605	-0-	1085	1	5029	3	N	2599	2593	1			425
						2859	9									
01	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					425

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

08	29016 X	20935	-0-	-8081	-0-	307	1	17824	3	Y	2534	2564	1			362
						17	4	2787	9							
09	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					362
10	27280 X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					362
11	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					362
12	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					362
01	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					362

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

08	46593 X	34990	-0-	-11603	-0-	103	1	32920	3	N	1438	1427	0	12	8	164
						385	4	1582	9							
09	45090 X	33901	-0-	-11189	-0-	90	1	32292	3	N	1381	1362	0	9	8	174
						1519	9									
10	46593 X	NO RPT	-0-	-46593	-0-					N	NO RPT					174
11	44790 X	35721	-0-	-9069	-0-	111	1	34144	3	N	1333	1292	0	26	8	198
						1466	9									
12	41323 X	NO RPT	-0-	-41323	-0-					N	NO RPT					198
01	35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	62	1	8208	3	N	3747	3760	1			213
							32	4	4122	9							
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					213
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					213
11	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					213
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					213
01	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					213

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27094	X	21903	-0-	-5191	-0-	313	1	18184	3	Y	3096	3133	1	1	8	318
							3406	9									
09	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					Y	NO RPT					318
10	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT					318
11	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					Y	NO RPT					318
12	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					318
01	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					318

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. (I) GAS LIFT(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	20310	-0-	-11713	-0-	117	1	15790	3	N	4003	4017	1			191
							4403	9									
09	30990	X	17095	-0-	-13895	-0-	131	1	14128	3	N	2578	2571	1			198
							2836	9									
10	27714	X	22619	-0-	-5095	-0-	213	1	17714	3	N	4265	4284	1			179
							4692	9									
11	22740	X	16342	-0-	-6398	-0-	119	1	13409	3	N	2558	2547	1			190
							2814	9									
12	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					N	NO RPT					190
01	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					190

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. (I) GAS LIFT(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	15717	-0-	-217	-0-	1085	1	10967	3	N	3270	3690	1			1321
							68	4	3597	9							
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					1321
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					1321
11	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					1321
*12	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	1085	1	12380	3	N	3944	3905	1			521
							4338	9									
01	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					521

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64759	X	47527	-0-	-17232	-0-	143	1	45750	3	N	1000	991	0	12	8	3
							534	4	1100	9							
09	59970	X	45748	-0-	-14222	-0-	125	1	44560	3	N	966	952	0	9	8	8
							1063	9									
10	56110	X	NO RPT	-0-	-56110	-0-					N	NO RPT					8
11	51120	X	43591	-0-	-7529	-0-	139	1	42432	3	N	927	898	0	30	8	10
							1020	9									
12	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					N	NO RPT					10
01	47523	X	NO RPT	-0-	-47523	-0-					N	NO RPT					10

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	21700	X	14743	-0-	-6957	-0-	291	1	11765	3	N	2443	2377	0	22	8	180
							2687	9									
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT					180
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					180
11	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					180
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					180
*01	14756	X	14289	-0-	-467	-0-	396	1	9923	3	N	3609	3488	0	9	8	191
							3970	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	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	570	1	23039	3	N	4326	4210	0	19	8	343
							4759	9									
09	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					343
10	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	506	1	22175	3	N	4458	4197	0	10	8	569
							4904	9									
11	27450	X	19294	-0-	-8156	-0-	444	1	15815	3	N	2759	2647	0			681
							3035	9									
12	28365	X	9559	-0-	-18806	-0-	294	1	7702	3	N	1421	1584	0	2	8	516
							1563	9									
*01	28365	X	9566	-0-	-18799	-0-	291	1	7289	3	N	1805	1745	0	3	8	573
							1986	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	29543	X	14554	-0-	-14989	-0-	543	1	9971	3	N	3673	3946	0			413
							4040	9									
09	28590	X	19051	-0-	-9539	-0-	525	1	13774	3	N	4320	4340	0			393
							4752	9									
10	29543	X	20529	-0-	-9014	-0-	543	1	16008	3	N	3616	3660	0	15	8	334
							3978	9									
11	23370	X	23189	-0-	-181	-0-	525	1	18009	3	N	4232	4226	0	23	8	317
							4655	9									
12	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	543	1	18773	3	N	3992	3972	0			337
							4391	9									
*01	20522	X	10947	-0-	-9575	-0-	420	1	8376	3	N	1955	1906	0	42	8	344
							2151	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	77252	X	63552	-0-	-13700	-0-	188	1	60267	3	N	2175	2158	0	26	8	159
							704	4	2393	9							
09	74760	X	63493	-0-	-11267	-0-	170	1	60967	3	N	2142	2111	0	18	8	172
							2356	9									
10	72943	X	NO RPT	-0-	-72943	-0-					N	NO RPT					172
11	67200	X	56796	-0-	-10404	-0-	178	1	54352	3	N	2060	1996	0	62	8	184
							2266	9									
12	66185	X	NO RPT	-0-	-66185	-0-					N	NO RPT					184
01	65596	X	NO RPT	-0-	-65596	-0-					N	NO RPT					184

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62015 X	62015	-0-	-0-	-0-	186	1	59374	3	N	1602	1589	0	17	8	146
						693	4	1762	9							
09	59370 X	57450	-0-	-1920	-0-	155	1	55665	3	N	1482	1461	0	12	8	155
						1630	9									
10	59489 X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					N	NO RPT					155
11	60000 X	54354	-0-	-5646	-0-	172	1	52445	3	N	1579	1530	0	39	8	172
						1737	9									
12	62000 X	NO RPT	-0-	-62000	-0-					N	NO RPT					172
01	62000 X	NO RPT	-0-	-62000	-0-					N	NO RPT					172

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	1084	1	25778	3	N	3056	2676	1	86	8	620
						3362	9									
09	54229 X	54229	-0-	-0-	-0-	1862	1	46865	3	N	5002	5376	1			246
						5502	9									
10	54808 X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT					246
11	53040 X	NO RPT	-0-	-53040	-0-					N	NO RPT					246
12	54808 X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT					246
01	54808 X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT					246

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46314 X	45031	-0-	-1283	-0-	180	1	36952	3	N	6922	6963	1			26
						285	4	7614	9							
09	60090 X	54103	-0-	-5987	-0-	239	1	46711	3	N	6503	6487	1			42
						7153	9									
10	62093 X	NO RPT	-0-	-62093	-0-					N	NO RPT					42
11	60090 X	NO RPT	-0-	-60090	-0-					N	NO RPT					42
12	55893 X	NO RPT	-0-	-55893	-0-					N	NO RPT					42
01	55893 X	NO RPT	-0-	-55893	-0-					N	NO RPT					42

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42568 X	42568	-0-	-0-	-0-	172	1	35089	3	N	6396	6434	1			2
						271	4	7036	9							
09	35450 X	35450	-0-	-0-	-0-	149	1	28964	3	N	5761	5747	1			16
						6337	9									
10	47864 X	NO RPT	-0-	-47864	-0-					N	NO RPT					16
11	46320 X	NO RPT	-0-	-46320	-0-					N	NO RPT					16
12	47864 X	NO RPT	-0-	-47864	-0-					N	NO RPT					16
01	42563 X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					N	NO RPT					16

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 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	20429 X	13774	-0-	-6655	-0-	73	1	9528	3	N	3766	3589	1	123	8	105
						30	4	4143	9							
09	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT					105
10	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					105
11	20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					N	NO RPT					105
12	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					105
01	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					105

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	34032 X	34032	-0-	-0-	-0-	188	1	24519	3	N	8405	8012	1	350	8	92
						79	4	9246	9							
09	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT					92
10	23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT					92
11	32940 X	NO RPT	-0-	-32940	-0-					N	NO RPT					92
12	34038 X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT					92
01	34038 X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT					92

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

08	28861 X	27524	-0-	-1337	-0-	341	1	22134	3	N	4590	4576	1			307
						5049	9									
09	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					N	NO RPT					307
10	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					307
11	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					N	NO RPT					307
12	27528 X	22770	-0-	-4758	-0-	355	1	17612	3	N	4366	4416	1	2	8	300
						4803	9									
*01	27528 X	22519	-0-	-5009	-0-	380	1	17716	3	N	4021	4031	1			290
						4423	9									

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

08	40351 X	40351	-0-	-0-	-0-	473	1	30741	3	N	8306	8282	1			239
						9137	9									
09	35520 X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					N	NO RPT					239
10	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-	490	1	35777	3	N	8186	8094	1			384
						9005	9									
11	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					384
12	40362 X	30916	-0-	-9446	-0-	464	1	23034	3	N	6744	6823	1	1	8	231
						7418	9									
*01	45260 X	27388	-0-	-17872	-0-	447	1	20869	3	N	5520	5534	1			217
						6072	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

08	54746 X	44386	-0-	-10360	-0-	280	1	37722	3	N	5774	5794	1			294
						33	4	6351	9							
09	48450 X	NO RPT	-0-	-48450	-0-					N	NO RPT					294
10	48112 X	NO RPT	-0-	-48112	-0-					N	NO RPT					294
11	46560 X	NO RPT	-0-	-46560	-0-					N	NO RPT					294
12	44392 X	NO RPT	-0-	-44392	-0-					N	NO RPT					294
01	44392 X	NO RPT	-0-	-44392	-0-					N	NO RPT					294

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

08	57040 X	45352	-0-	-11688	-0-	304	1	40950	3	N	3725	3738	1			201
						4098	9									
09	55200 X	NO RPT	-0-	-55200	-0-					N	NO RPT					201
10	48825 X	35860	-0-	-12965	-0-	385	1	31991	3	N	3167	3181	1			194
						3484	9									
11	47250 X	29666	-0-	-17584	-0-	233	1	26320	3	N	2830	2817	1			207
						3113	9									
12	47926 X	30556	-0-	-17370	-0-	260	1	27740	3	N	2324	2297	1			234
						2556	9									
01	45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					N	NO RPT					234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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	42036 X	25197	-0-	-16839	-0-	271	1	17616	3	N	6413	6393	1			92
						256	4	7054	9							
09	40680 X	NO RPT	-0-	-40680	-0-					N	NO RPT					92
10	30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					N	NO RPT					92
11	24390 X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					N	NO RPT					92
12	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT					92
01	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT					92

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

08	75655 X	75655	-0-	-0-	-0-	303	1	61891	3	N	11803	11873	1			152
						478	4	12983	9							
09	62806 X	62806	-0-	-0-	-0-	264	1	51573	3	N	9972	9948	1			176
						10969	9									
10	55056 X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					N	NO RPT					176
11	53280 X	NO RPT	-0-	-53280	-0-					N	NO RPT					176
12	55056 X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					N	NO RPT					176
01	55056 X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					N	NO RPT					176

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

08	73067 X	68618	-0-	-4449	-0-	275	1	56151	3	N	10690	10753	1			262
						433	4	11759	9							
09	70710 X	60669	-0-	-10041	-0-	248	1	48291	3	N	11027	10999	1			290
						12130	9									
10	73067 X	NO RPT	-0-	-73067	-0-					N	NO RPT					290
11	70710 X	NO RPT	-0-	-70710	-0-					N	NO RPT					290
12	73067 X	NO RPT	-0-	-73067	-0-					N	NO RPT					290
01	68603 X	NO RPT	-0-	-68603	-0-					N	NO RPT					290

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

08	68510 X	32653	-0-	-35857	-0-	185	1	31860	3	Y	531	553	1	43	8	20
						24	4	584	9							
09	66300 X	NO RPT	-0-	-66300	-0-					Y	NO RPT					20
10	66743 X	NO RPT	-0-	-66743	-0-					Y	NO RPT					20
11	55620 X	NO RPT	-0-	-55620	-0-					Y	NO RPT					20
12	39153 X	NO RPT	-0-	-39153	-0-					Y	NO RPT					20
01	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					20

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

08	193213 X	82332	-0-	-110881	-0-	529	1	68827	3	N	11596	11053	1	609	8	111
						220	4	12756	9							
09	98970 X	NO RPT	-0-	-98970	-0-					N	NO RPT					111
10	102269 X	NO RPT	-0-	-102269	-0-					N	NO RPT					111
11	98970 X	NO RPT	-0-	-98970	-0-					N	NO RPT					111
12	102269 X	NO RPT	-0-	-102269	-0-					N	NO RPT					111
01	82336 X	NO RPT	-0-	-82336	-0-					N	NO RPT					111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 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	131275	X	50686	-0-	-80589	-0-	295	1	38281	3	N	10897	10387	1	297	8	404
							123	4	11987	9							
*09	72450	X	NO RPT	-0-	-72450	-0-					N	NO RPT					404
*10	74865	X	NO RPT	-0-	-74865	-0-					N	NO RPT					404
*11	72450	X	NO RPT	-0-	-72450	-0-					N	NO RPT					404
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
*01	74865	X	NO RPT	-0-	-74865	-0-					N	NO RPT					404

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	899	X	899	-0-	-0-	-0-	248	3	651	9	N	592	525	1			292
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	23	3	15	4	N	723	718	1			297
							795	9									
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	1	4	384	9	N	349	377	1			269
11	624	X	624	-0-	-0-	-0-	1	4	623	9	N	566	541	1			294
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	451	3	95	4	N	333	190	1			437
							366	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

08	15965	X	14428	-0-	-1537	-0-	12063	3	476	4	Y	1717	1511	1			498
							1889	9									
09	18210	X	15479	-0-	-2731	-0-	14100	3	418	4	Y	874	1135	1			237
							961	9									
10	18817	X	13058	-0-	-5759	-0-	10738	3	447	4	Y	1703	1447	1			493
							1873	9									
11	18210	X	9493	-0-	-8717	-0-	9147	3	298	4	Y	44	524	1			13
							48	9									
12	18476	X	10795	-0-	-7681	-0-	10065	3	260	4	Y	427	302	1			138
							470	9									
01	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					138

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

08	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	848	1	18310	3	Y	600	611	1			15
							990	4	660	9							
09	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	821	1	17427	3	Y	593	572	1			36
							339	4	652	9							
10	14384	X	11521	-0-	-2863	-0-	693	1	10332	3	Y	396	396	1			36
							60	4	436	9							
11	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	670	1	13762	3	Y	1730	1546	1			220
							148	4	1903	9							
12	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	693	1	13890	3	Y	1666	1721	1			165
							595	4	1833	9							
01	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					165

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21328	X	19865	-0-	-1463	-0-	17802	3	225	4	Y	1671	1500	1			553
							1838	9									
09	20970	X	15895	-0-	-5075	-0-	14478	3	321	4	Y	996	1230	1			319
							1096	9									
10	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	20019	3	397	4	Y	1628	1569	1			378
							1791	9									
11	20970	X	14056	-0-	-6914	-0-	12319	3	202	4	Y	1395	1338	1			435
							1535	9									
12	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	20152	3	954	4	Y	2286	2142	1			579
							2515	9									
01	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					579

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	12334	3	1870	4	N	213	178	1			172
							234	9									
09	12750	X	921	-0-	-11829	-0-	915	3	6	9	N	5					177
10	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	9908	3	1548	4	N	169	177	1			169
							186	9									
11	13980	X	9729	-0-	-4251	-0-	8216	3	1302	4	N	192	181	1			180
							211	9									
12	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	16111	3	2703	4	N	239	179	1			240
							263	9									
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					240

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	643	1	24933	3	N	1826	1510	1			567
							120	4	2009	9							
09	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	622	1	20184	3	N	1182	1471	1			278
							119	4	1300	9							
10	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	643	1	25580	3	N	1167	1132	1			313
							74	4	1284	9							
11	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	622	1	22698	3	N	974	939	1			348
							26	4	1071	9							
12	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	643	1	24461	3	N	1234	940	1			642
							18	4	1357	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					642

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	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	21811	3	94	4	Y	947	885	1			245
							1042	9									
09	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	18353	3	136	4	Y	800	890	1			155
							880	9									
10	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	15076	3	92	4	Y	779	697	1			237
							857	9									
11	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	12796	3	554	4	Y	862	901	1			198
							948	9									
12	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	11998	3	235	4	Y	645	540	1			303
							710	9									
01	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					303

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	8148	3	64	4	N	2319	1980	1			492
							2551	9									
09	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	9893	3	15	4	N	2362	2413	1			441
							2598	9									
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	4540	3	583	4	N	1258	1313	1			386
							1384	9									
11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	7391	3	134	4	N	2140	2245	1			281
							2354	9									
12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	9047	3	134	4	N	2028	1883	1			426
							2231	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

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	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	134	224	1			7
09	15540	X	13682	-0-	-1858	-0-	12343	3	130	4	Y	1099	1034	1			72
							1209	9									
10	16058	X	15446	-0-	-612	-0-	14355	3	331	4	Y	691	689	1			74
							760	9									
11	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	18469	3	625	4	Y	1536	1415	1			195
							1690	9									
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	16298	3	500	4	Y	1389	1250	1			334
							1528	9									
01	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					334

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	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	17004	3	235	4	N	1250	1127	1			226
							1375	9									
09	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	18155	3	214	4	N	1263	1292	1			197
							1389	9									
10	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10054	3	189	4	N	681	570	1			308
							749	9									
11	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	22661	3	121	4	N	1221	1313	1			216
							1343	9									
12	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	13646	3	214	4	N	854	751	1			319
							939	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

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. (I) GAS LIFT(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	22314	-0-	-1804	-0-	855	1	20065	3	Y	886	915	1			52
							419	4	975	9							
09	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	839	1	21262	3	Y	1094	1041	1			105
							241	4	1203	9							
10	24118	X	19823	-0-	-4295	-0-	1211	1	17379	3	Y	1022	808	1			319
							109	4	1124	9							
11	23340	X	20201	-0-	-3139	-0-	886	1	16912	3	Y	2009	1987	1			341
							193	4	2210	9							
12	24118	X	21549	-0-	-2569	-0-	1084	1	18021	3	Y	2072	1858	1			555
							165	4	2279	9							
01	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					555

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	18971	3	38	4	N	573	743	1			102
							630	9									
09	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	18560	3	29	4	N	698	545	1			255
							768	9									
10	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	19336	3	75	4	N	681	755	1			181
							749	9									
11	20081	X	20081	-0-	-0-	-0-	19229	3	52	4	N	727	570	1			338
							800	9									
12	19127	X	12942	-0-	-6185	-0-	12494	3	38	4	N	373	379	1			332
							410	9									
01	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					332

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	7159	3	1	4	N	105					183
							116	9									
09	7350	X	5965	-0-	-1385	-0-	5880	3	1	4	N	76	179	1			80
							84	9									
10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7709	3	2	4	N	106					186
							117	9									
11	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10067	3	2	4	N	107	175	1			118
							118	9									
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	4	N	92					210
							101	9									
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					210

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	24459	X	22935	-0-	-1524	-0-	1286	1	20505	3	N	968	1100	1			137
							79	4	1065	9							
09	23670	X	19207	-0-	-4463	-0-	1245	1	16441	3	N	1076	921	1			292
							337	4	1184	9							
10	24335	X	20727	-0-	-3608	-0-	1286	1	17532	3	N	1051	941	1			402
							753	4	1156	9							
11	22200	X	17011	-0-	-5189	-0-	1245	1	14068	3	N	936	944	1			394
							668	4	1030	9							
12	22940	X	19530	-0-	-3410	-0-	1286	1	16892	3	N	1107	1111	1			390
							134	4	1218	9							
01	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					390

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
08	25389	X	22924	-0-	-2465	-0-	21566	3	93	4	Y	1150	1131	1			136
							1265	9									
09	25410	X	20720	-0-	-4690	-0-	19363	3	141	4	Y	1105	1111	1			130
							1216	9									
10	26257	X	17341	-0-	-8916	-0-	16140	3	93	4	Y	1007	751	1			386
							1108	9									
11	25410	X	17903	-0-	-7507	-0-	16317	3	683	4	Y	821	901	1			306
							903	9									
12	24056	X	16476	-0-	-7580	-0-	15158	3	288	4	Y	936	757	1			485
							1030	9									
01	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					Y	NO RPT					485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	12648	X	6445	-0-	-6203	-0-	4381	3	383	4	N	1528	1237	1			504
							1681	9									
09	12240	X	7750	-0-	-4490	-0-	5817	3	275	4	N	1507	1773	1			238
							1658	9									
10	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	9825	3	95	4	N	2595	2275	1			558
							2855	9									
11	8400	X	6273	-0-	-2127	-0-	4825	3	97	4	N	1228	1598	1			188
							1351	9									
12	7998	X	7458	-0-	-540	-0-	5529	3	127	4	N	1638	1078	1			748
							1802	9									
01	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					748

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	17081	3	280	4	Y	3629	3664	1			183
							3992	9									
09	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	12009	3	117	4	Y	3047	3030	1			200
							3352	9									
10	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	11110	3	262	4	Y	3442	3275	1			367
							3786	9									
11	8070	X	5561	-0-	-2509	-0-	3765	3	279	4	Y	1379	1571	1			175
							1517	9									
12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	6739	3	155	4	Y	2269	1898	1			546
							2496	9									
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					546

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1286	1	5376	3	Y	1709	1823	1			122
							466	4	1880	9							
09	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	1245	1	7762	3	Y	2049	1807	1			364
							412	4	2254	9							
10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	1286	1	4978	3	Y	1305	1314	1			355
							193	4	1436	9							
11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	1245	1	7044	3	Y	1506	1501	1			360
							224	4	1657	9							
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1286	1	7131	3	Y	1594	1313	1			641
							233	4	1753	9							
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					641

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	10592	-0-	-4133	-0-	8452	3	172	4	N	1789	1656	1			268
							1968	9									
09	15570	X	11262	-0-	-4308	-0-	8956	3	80	4	N	2024	2035	1			257
							2226	9									
10	16089	X	10709	-0-	-5380	-0-	8528	3	37	4	N	1949	1824	1			382
							2144	9									
11	15570	X	10669	-0-	-4901	-0-	8288	3	147	4	N	2031	2064	1			349
							2234	9									
12	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	9565	3	111	4	N	2147	1865	1			631
							2362	9									
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					631

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(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	20149	-0-	-2202	-0-	81	1	18187	3	N	1610	1248	1			793
							110	4	1771	9							
09	21630	X	18672	-0-	-2958	-0-	42	1	17025	3	N	1390	2045	1			138
							76	4	1529	9							
10	22351	X	19045	-0-	-3306	-0-	79	1	17414	3	N	1271	1117	1			292
							154	4	1398	9							
11	21630	X	12202	-0-	-9428	-0-	48	1	11133	3	N	866	935	1			223
							68	4	953	9							
12	20150	X	8644	-0-	-11506	-0-	26	1	7740	3	N	774	375	1			622
							27	4	851	9							
01	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT					622

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	24977	3	18	4	Y	1330	1953	1			930
							1463	9									
09	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	25234	3	6	4	Y	1100	1544	1			486
							1210	9									
10	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	12741	3	5	4	Y	321	329	1			478
							353	9									
11	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	19374	3	14	4	Y	1029	721	1			786
							1132	9									
12	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	25667	3	11	4	Y	877	892	1			771
							965	9									
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					771

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. (I) GAS LIFT(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	18447	-0-	-959	-0-	16909	3	661	4	Y	797	761	1			190
							877	9									
09	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	19460	3	541	4	Y	2440	2396	1			234
							2684	9									
10	22847	X	22822	-0-	-25	-0-	19860	3	508	4	Y	2231	1775	1			690
							2454	9									
11	22110	X	20256	-0-	-1854	-0-	18222	3	726	4	Y	1189	1569	1			310
							1308	9									
12	23436	X	16610	-0-	-6826	-0-	14407	3	503	4	Y	1545	1056	1			799
							1700	9									
01	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					799

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	15392	3	405	4	N	2556	2612	1			349
							2812	9									
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	9019	3	103	4	N	1005	1304	1			50
							1106	9									
10	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	13419	3	549	4	N	2536	2239	1			347
							2790	9									
11	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	11128	3	312	4	N	2195	2242	1			300
							2415	9									
12	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	14764	3	231	4	N	3502	3007	1			795
							3852	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					795

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	6767	3	304	4	N	2341	2259	1			287
							2575	9									
09	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-	5472	3	290	4	N	1756	1770	1			273
							1932	9									
10	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	6968	3	117	4	N	2394	2302	1			365
							2633	9									
11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	7413	3	95	4	N	2221	2153	1			433
							2443	9									
12	9300	X	8301	-0-	-999	-0-	6266	3	71	4	N	1785	1791	1			427
							1964	9									
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					427

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

08	28792	X	28792	-0-	-0-	-0-	26613	3	25	4	Y	1958	2058	1			301
							2154	9									
09	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	12492	3	5	4	Y	1764	1636	1			429
							1940	9									
10	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	8848	3	22	4	Y	1670	1865	1			234
							1837	9									
11	27769	X	27769	-0-	-0-	-0-	25428	3	5	4	Y	2124	1869	1			489
							2336	9									
12	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	22106	3	2955	9	Y	2686	2579	1			596
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					596

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

08	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	21955	3	18	4	Y	280	330	1			43
							308	9									
09	29867	X	29867	-0-	-0-	-0-	29047	3	28	4	Y	720	588	1			175
							792	9									
10	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	13140	3	17	4	Y	1191	1199	1			167
							1310	9									
11	30023	X	30023	-0-	-0-	-0-	29259	3	7	4	Y	688	697	1			158
							757	9									
12	25048	X	25048	-0-	-0-	-0-	24498	3	550	9	Y	500	547	1			111
01	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					111

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

08	6882	X	6362	-0-	-520	-0-	4298	3	223	4	N	1674	1430	1			347
							1841	9									
09	6420	X	6248	-0-	-172	-0-	4432	3	131	4	N	1532	1413	1			466
							1685	9									
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	4853	3	116	4	N	1520	1601	1			385
							1672	9									
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	4442	3	103	4	N	1520	1608	1			297
							1672	9									
12	6448	X	6319	-0-	-129	-0-	4577	3	133	4	N	1463	1254	1			506
							1609	9									
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					506

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	11982	3	274	4	N	1828	1818	1			224
							2011	9									
09	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	11845	3	455	4	N	1693	1457	1			460
							1862	9									
10	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	10926	3	101	4	N	1532	1842	1			150
							1685	9									
11	13800	X	11687	-0-	-2113	-0-	10040	3	114	4	N	1394	1118	1			426
							1533	9									
12	14632	X	10816	-0-	-3816	-0-	9011	3	132	4	N	1521	1484	1			463
							1673	9									
01	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					463

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	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	6308	3	64	4	N	1226	1319	1			181
							1349	9									
09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	6991	3	130	4	N	1616	1304	1			493
							1778	9									
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	6757	3	233	4	N	1454	1682	1			265
							1599	9									
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	119	3	350	4	N	802	751	1			316
							882	9									
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	5531	3	225	4	N	1618	1502	1			432
							1780	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

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	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	643	1	7517	3	N	1477	1579	1			120
							233	4	1625	9							
09	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	622	1	7638	3	N	1333	1410	1			43
							44	4	1466	9							
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	643	1	7385	3	N	1370	1072	1			341
							32	4	1507	9							
11	9690	X	9456	-0-	-234	-0-	622	1	7358	3	N	1320	1437	1			224
							24	4	1452	9							
12	10106	X	9391	-0-	-715	-0-	643	1	7109	3	N	1450	891	1			783
							44	4	1595	9							
01	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					783

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	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	1833	1805	1			326
09	7650	X	6430	-0-	-1220	-0-	4313	3	95	4	N	1838	1948	1			216
							2022	9									
10	7905	X	6011	-0-	-1894	-0-	4057	3	82	4	N	1702	1437	1			481
							1872	9									
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	5925	3	227	4	N	2177	2337	1			321
							2395	9									
12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	6837	3	96	4	N	2310	1613	1			1018
							2541	9									
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					1018

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. (I) GAS LIFT(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	6422	-0-	-646	-0-	23	1	5058	3	N	1159	1089	1			459
							66	4	1275	9							
09	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	12	1	4788	3	N	1257	1438	1			278
							48	4	1383	9							
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	30	1	6475	3	N	1332	1267	1			343
							60	4	1465	9							
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	25	1	5501	3	N	1259	1110	1			492
							41	4	1385	9							
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	17	1	5089	3	N	1369	1116	1			745
							210	4	1506	9							
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					745

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	3907	-0-	-4370	-0-	13	1	2727	3	Y	1030	1000	1			57
							34	4	1133	9							
09	8010	X	2469	-0-	-5541	-0-	4	1	1818	3	Y	568	599	1			26
							625	9									
10	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	11	1	2463	3	Y	965	916	1			75
							1062	9									
11	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	10	1	2234	3	Y	867	861	1			81
							954	9									
12	3906	X	2884	-0-	-1022	-0-	7	1	2083	3	Y	714	702	1			93
							785	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					93

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 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	8773	X	3659	-0-	-5114	-0-	2883	3	152	4	N	567	377	1			455
							624	9									
09	10500	X	7735	-0-	-2765	-0-	6210	3	124	4	N	1274	1457	1			272
							1401	9									
10	10850	X	4053	-0-	-6797	-0-	3099	3	180	4	N	704	739	1			237
							774	9									
11	10500	X	6779	-0-	-3721	-0-	5441	3	279	4	N	963	917	1			283
							1059	9									
12	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	7786	3	426	4	N	1490	1299	1			474
							1639	9									
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					474

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	682	1	8201	3	N	2082	1867	1			431
							715	4	2290	9							
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	639	1	6917	3	N	1444	1492	1			383
							106	4	1588	9							
10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	678	1	7720	3	N	1561	1687	1			257
							128	4	1717	9							
11	8700	X	8340	-0-	-360	-0-	650	1	6273	3	N	1224	1126	1			355
							71	4	1346	9							
12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	671	1	8452	3	N	1701	1696	1			360
							78	4	1871	9							
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					360

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-4129	-0-	359	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2738	3	15	4	Y	76	71	1			5
							84	9									
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3807	3	90	4	Y	215	190	1			30
							237	9									
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1101	3	24	4	Y	293	287	1			36
							322	9									
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

08	30535	X	6321	-0-	-24214	-0-	4882	3	13	4	Y	1296	1291	1			32
							1426	9									
09	29550	X	7543	-0-	-22007	-0-	5650	3	6	4	Y	1715	1699	1			48
							1887	9									
10	30535	X	8916	-0-	-21619	-0-	6812	3	8	4	Y	1905	1859	1			94
							2096	9									
11	19620	X	6952	-0-	-12668	-0-	4696	3	82	4	Y	1976	1977	1			93
							2174	9									
12	7781	X	6821	-0-	-960	-0-	4212	3	27	4	Y	2347	2098	1			342
							2582	9									
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					342

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	643	1	13404	3	N	2134	2242	1			246
							184	4	2347	9							
09	15870	X	12779	-0-	-3091	-0-	622	1	9932	3	N	1886	2036	1			96
							150	4	2075	9							
10	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	643	1	15136	3	N	2981	2640	1			437
							321	4	3279	9							
11	16230	X	14557	-0-	-1673	-0-	622	1	11327	3	N	2073	2250	1			260
							328	4	2280	9							
12	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	643	1	15327	3	N	3094	2629	1			725
							217	4	3403	9							
01	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT					725

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

08	10199	X	7957	-0-	-2242	-0-	5967	3	435	4	N	1414	1847	1			111
							1555	9									
09	11310	X	10144	-0-	-1166	-0-	7763	3	129	4	N	2047	1842	1			316
							2252	9									
10	11687	X	8540	-0-	-3147	-0-	6276	3	352	4	N	1738	1693	1			361
							1912	9									
11	11310	X	6406	-0-	-4904	-0-	4976	3	71	4	N	1235	1313	1			283
							1359	9									
12	10912	X	9959	-0-	-953	-0-	7540	3	298	4	N	1928	1695	1			516
							2121	9									
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					516

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353 X	7791	-0-	-6562	-0-	5632	3	132	4	N	1843	1667	1			477
						2027	9									
09	11520 X	6245	-0-	-5275	-0-	3844	3	129	4	N	2065	2195	1			347
						2272	9									
10	11904 X	6383	-0-	-5521	-0-	4155	3	116	4	N	1920	1843	1			424
						2112	9									
11	7530 X	4853	-0-	-2677	-0-	3268	3	168	4	N	1288	1298	1			414
						1417	9									
12	7781 X	883	-0-	-6898	-0-	563	3	54	4	N	242	375	1			281
						266	9									
01	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					281

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
08	13392 X	13254	-0-	-138	-0-	1286	1	9201	3	N	2275	2389	1			443
						264	4	2503	9							
09	11580 X	4452	-0-	-7128	-0-	1245	1	2645	3	N	409	560	1			292
						112	4	450	9							
10	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	1286	1	13301	3	N	3580	3320	1			552
						821	4	3938	9							
11	12840 X	11510	-0-	-1330	-0-	1245	1	7456	3	N	2347	2385	1			514
						227	4	2582	9							
12	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	1286	1	10816	3	N	3105	2584	1			1035
						253	4	3416	9							
01	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					1035

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
08	18879 X	15520	-0-	-3359	-0-	643	1	12241	3	N	2069	2055	1			316
						360	4	2276	9							
09	18270 X	12678	-0-	-5592	-0-	622	1	9678	3	N	1835	1856	1			295
						359	4	2019	9							
10	18879 X	10472	-0-	-8407	-0-	643	1	7846	3	N	1509	1505	1			299
						323	4	1660	9							
11	15240 X	11026	-0-	-4214	-0-	622	1	8112	3	N	1831	1884	1			246
						278	4	2014	9							
12	15748 X	6677	-0-	-9071	-0-	643	1	4357	3	N	1122	938	1			430
						443	4	1234	9							
01	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					430

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	7905 X	7432	-0-	-473	-0-	643	1	6076	3	N	541	371	1			355
						118	4	595	9							
09	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	622	1	9318	3	N	2447	2607	1			195
						290	4	2692	9							
10	7626 X	5557	-0-	-2069	-0-	643	1	3264	3	N	1111	1058	1			248
						428	4	1222	9							
11	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	622	1	5399	3	N	1314	1315	1			247
						226	4	1445	9							
12	13361 X	9235	-0-	-4126	-0-	643	1	6674	3	N	1550	1313	1			484
						213	4	1705	9							
01	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					484

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
08	T. A.	9646	-0-	9646	9646	8328	3	2	4	Y	1196	1126	1			87
						1316	9									
09	T. A.	3007	-0-	3007	12653	2645	3	6	4	Y	324	392	1			19
						356	9									
10	T. A.	56	-0-	56	12709	43	3	2	4	Y	10					29
						11	9									
11	26092 X	13383	-0-	-12709	-0-	12758	3	109	4	Y	469	423	1			75
						516	9									
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3577	3	29	4	Y	259	276	1			58
						285	9									
01	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					58

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

08	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	643	1	9303	3	N	3422	3246	1			473
						507	4	3764	9							
09	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	622	1	6533	3	N	2194	2196	1			471
						384	4	2413	9							
10	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	643	1	5501	3	N	1822	2011	1			282
						188	4	2004	9							
11	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	622	1	7175	3	N	2642	2399	1			525
						274	4	2906	9							
12	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	643	1	6402	3	N	2591	2579	1			537
						180	4	2850	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					537

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

08	17670 X	17574	-0-	-96	-0-	16370	3	9	4	Y	1086	464	1			759
						1195	9									
09	39465 X	39465	-0-	-0-	-0-	36815	3	9	4	Y	2401	2099	1			1061
						2641	9									
10	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	36397	3	12	4	Y	850	718	1			1193
						935	9									
11	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	18909	3	7	4	Y	1291	1497	1			987
						1420	9									
12	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	36751	3	16	4	Y	1411	1157	1			1241
						1552	9									
01	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					1241

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	5253	3	272	4	N	1297	1210	1			376
						1427	9									
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	5547	3	165	4	N	2156	1947	1			585
						2372	9									
10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	5366	3	236	4	N	1038	1322	1			301
						1142	9									
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	4392	3	169	4	N	2512	2053	1			760
						2763	9									
12	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	5896	3	178	4	N	1989	2107	1			642
						2188	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					642

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	6882	X	4901	-0-	-1981	-0-	4488	3	71	4	Y	311	569	1			103
							342	9									
09	10530	X	5920	-0-	-4610	-0-	4355	3	91	4	Y	1340	1014	1			429
							1474	9									
10	10881	X	9827	-0-	-1054	-0-	7705	3	164	4	Y	1780	1796	1			413
							1958	9									
11	10530	X	5344	-0-	-5186	-0-	4457	3	80	4	Y	734	918	1			229
							807	9									
12	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	6104	3	248	4	Y	865	875	1			219
							952	9									
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					219

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	14043	X	11385	-0-	-2658	-0-	984	1	7819	3	Y	2270	2187	1			252
							85	4	2497	9							
09	13590	X	2983	-0-	-10607	-0-	831	1	1952	3	Y	66	311	1			7
							127	4	73	9							
10	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-					7
11	13590	X	5997	-0-	-7593	-0-	997	1	3763	3	Y	878	733	1			152
							271	4	966	9							
12	11377	X	8142	-0-	-3235	-0-	774	1	5602	3	Y	1532	1471	1			213
							81	4	1685	9							
01	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					213

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
08	12152	X	11128	-0-	-1024	-0-	8954	3	34	4	Y	1945	1891	1			113
							2140	9									
09	11760	X	9412	-0-	-2348	-0-	8368	3	1	4	Y	948	1029	1			32
							1043	9									
10	12152	X	10343	-0-	-1809	-0-	9211	3	1132	9	Y	1029	1033	1			28
11	11760	X	4651	-0-	-7109	-0-	3929	3	1	4	Y	655	662	1			21
							721	9									
12	12152	X	6847	-0-	-5305	-0-	5857	3	21	4	Y	881	867	1			35
							969	9									
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					35

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	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	23	1	4459	3	N	1640	1796	1			125
							41	4	1804	9							
09	4980	X	2628	-0-	-2352	-0-	5	1	1966	3	N	592	375	1			342
							6	4	651	9							
10	5146	X	2137	-0-	-3009	-0-	7	1	1521	3	N	535	549	1			328
							20	4	589	9							
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	20	1	4668	3	N	1343	1290	1			381
							27	4	1477	9							
12	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	41	1	12515	3	N	2276	1854	1			803
							37	4	2504	9							
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					803

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7068	X	6709	-0-	-359	-0-	5512	3	250	4	Y	861	895	1			66
							947	9									
09	6840	X	6761	-0-	-79	-0-	6479	3	161	4	Y	110	172	1			4
							121	9									
10	7068	X	6092	-0-	-976	-0-	5755	3	139	4	Y	180	163	1			21
							198	9									
11	6840	X	6170	-0-	-670	-0-	4931	3	98	4	Y	1037	992	1			66
							1141	9									
12	7068	X	4416	-0-	-2652	-0-	3262	3	47	4	Y	1006	937	1			135
							1107	9									
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					135

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	31155	X	24398	-0-	-6757	-0-	643	1	18825	3	N	4061	4260	1			159
							463	4	4467	9							
09	30150	X	29954	-0-	-196	-0-	622	1	23270	3	N	4542	4126	1			575
							1066	4	4996	9							
10	31837	X	31210	-0-	-627	-0-	643	1	25128	3	N	4599	4751	1			423
							380	4	5059	9							
11	30810	X	28295	-0-	-2515	-0-	622	1	22860	3	N	4102	4206	1			319
							301	4	4512	9							
12	32756	X	32756	-0-	-0-	-0-	643	1	26635	3	N	4767	4271	1			815
							234	4	5244	9							
01	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					815

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	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	115	1	24606	3	Y	2333	2344	1			313
							458	4	2566	9							
09	6390	X	2516	-0-	-3874	-0-	5	1	2255	3	Y	174	487	1			-0-
							65	4	191	9							
10	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	31	1	6849	3	Y	2141	1663	1			478
							104	4	2355	9							
11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	38	1	8202	3	Y	2361	2389	1			450
							91	4	2597	9							
12	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	16	1	4627	3	Y	1423	1470	1			403
							96	4	1565	9							
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					403

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	14229	X	11902	-0-	-2327	-0-	7930	3	259	4	Y	3375	3366	1			95
							3713	9									
09	13770	X	5216	-0-	-8554	-0-	72	3	20	4	Y	4658	4415	1			338
							5124	9									
10	14229	X	9872	-0-	-4357	-0-	6590	3	5	4	Y	2979	3106	1			211
							3277	9									
11	13710	X	7743	-0-	-5967	-0-	5641	3	2	4	Y	1909	1966	1			154
							2100	9									
12	11904	X	6404	-0-	-5500	-0-	4264	3	139	4	Y	1819	1791	1			182
							2001	9									
01	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					182

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12637	-0-	-1003	-0-	11229	3	166	4	N	1129	1057	1			175
						1242	9									
09	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	14412	3	160	4	N	1395	1415	1			155
						1535	9									
10	13640 X	13363	-0-	-277	-0-	11715	3	240	4	N	1280	1070	1			365
						1408	9									
11	13200 X	8292	-0-	-4908	-0-	7075	3	217	4	N	909	1061	1			213
						1000	9									
12	13640 X	13334	-0-	-306	-0-	11283	3	380	4	N	1519	899	1			833
						1671	9									
01	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					833

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 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	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	9014	3	327	4	N	3567	3144	1			577
						3924	9									
09	12570 X	12102	-0-	-468	-0-	8148	3	199	4	N	3414	3660	1			331
						3755	9									
10	12493 X	6956	-0-	-5537	-0-	4670	3	200	4	N	1896	1767	1			460
						2086	9									
11	12840 X	11223	-0-	-1617	-0-	7928	3	216	4	N	2799	2878	1			381
						3079	9									
12	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	9758	3	223	4	N	3540	2876	1			1045
						3894	9									
01	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					1045

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191 X	7034	-0-	-4157	-0-	4856	3	249	4	N	1754	1759	1			374
						1929	9									
09	10830 X	6649	-0-	-4181	-0-	4344	3	212	4	N	1903	1936	1			341
						2093	9									
10	9517 X	6294	-0-	-3223	-0-	4244	3	130	4	N	1745	1600	1			486
						1920	9									
11	9210 X	4292	-0-	-4918	-0-	2790	3	160	4	N	1220	1440	1			266
						1342	9									
12	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	5496	3	271	4	N	2297	1794	1			769
						2527	9									
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					769

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48186 X	48186	-0-	-0-	-0-	45526	3	294	4	Y	2151	1989	1			295
						2366	9									
09	44070 X	11665	-0-	-32405	-0-	11087	3	220	4	Y	325	603	1			17
						358	9									
10	45539 X	242	-0-	-45297	-0-	25	3	217	4	Y	-0-					17
11	44070 X	11078	-0-	-32992	-0-	10479	3	183	4	Y	378	369	1			26
						416	9									
12	45539 X	26785	-0-	-18754	-0-	25556	3	167	4	Y	965	938	1			53
						1062	9									
01	45539 X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					Y	NO RPT					53

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
08	11253	X	8086	-0-	-3167	-0-	4464	3	208	4	Y	3104	3058	1			285
							3414	9									
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	4622	3	78	4	Y	3386	3103	1			568
							3725	9									
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	6549	3	70	4	Y	3509	3630	1			447
							3860	9									
11	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	8057	3	333	4	Y	2977	3118	1			306
							3275	9									
12	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	8293	3	70	4	Y	3220	2960	1			566
							3542	9									
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					566

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 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	12989	X	10047	-0-	-2942	-0-	8752	3	183	4	Y	1011	948	1			132
							1112	9									
09	12570	X	8882	-0-	-3688	-0-	7732	3	184	4	Y	878	955	1			55
							966	9									
10	12989	X	10848	-0-	-2141	-0-	9755	3	200	4	Y	812	789	1			78
							893	9									
11	12570	X	10208	-0-	-2362	-0-	9115	3	184	4	Y	826	797	1			107
							909	9									
12	10974	X	9371	-0-	-1603	-0-	8758	3	193	4	Y	382	425	1			64
							420	9									
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					64

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	15638	3	165	4	N	3004	3041	1			295
							3304	9									
09	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	16221	3	172	4	N	3159	3180	1			274
							3475	9									
10	16399	X	15781	-0-	-618	-0-	13072	3	106	4	N	2366	2312	1			328
							2603	9									
11	15990	X	12528	-0-	-3462	-0-	9691	3	90	4	N	2497	2499	1			326
							2747	9									
12	16523	X	13964	-0-	-2559	-0-	11580	3	88	4	N	2087	1825	1			588
							2296	9									
01	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					588

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 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	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	14140	3	41	4	Y	3380	3402	1			96
							3718	9									
09	15360	X	11064	-0-	-4296	-0-	8886	3	34	4	Y	1949	1972	1			73
							2144	9									
10	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	15301	3	37	4	Y	1223	1243	1			53
							1345	9									
11	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	16188	3	146	4	Y	2667	2655	1			65
							2934	9									
12	15872	X	14131	-0-	-1741	-0-	11948	3	78	4	Y	1914	1817	1			162
							2105	9									
01	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					162

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4991	X	4583	-0-	-408	-0-	10	1	2294	3	N	1551	1462	1			294
							573	4	1706	9							
09	4830	X	3797	-0-	-1033	-0-	6	1	2391	3	N	1203	1254	1			243
							77	4	1323	9							
10	4991	X	2160	-0-	-2831	-0-	10	1	1670	3	N	399	178	1			464
							41	4	439	9							
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	26	1	5941	3	N	2136	2209	1			391
							139	4	2350	9							
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	24	1	7283	3	N	2123	2039	1			475
							324	4	2335	9							
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					475

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
08	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	9629	3	76	4	Y	1856	1656	1			228
							2042	9									
09	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7626	3	41	4	Y	546	756	1			18
							601	9									
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5856	3	65	4	Y	502	458	1			62
							552	9									
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9299	3	28	4	Y	484	493	1			53
							532	9									
12	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	15228	3	20	4	Y	778	637	1			194
							856	9									
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					194

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	17112	X	11366	-0-	-5746	-0-	8519	3	86	4	N	2510	2369	1			310
							2761	9									
09	16140	X	11706	-0-	-4434	-0-	8511	3	155	4	N	2764	2718	1			356
							3040	9									
10	15407	X	8802	-0-	-6605	-0-	6434	3	432	4	N	1760	1846	1			270
							1936	9									
11	14910	X	8684	-0-	-6226	-0-	6814	3	214	4	N	1505	1477	1			298
							1656	9									
12	12462	X	9468	-0-	-2994	-0-	7670	3	189	4	N	1463	1285	1			476
							1609	9									
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					476

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	13634	-0-	-1804	-0-	11462	3	1317	4	Y	777	793	1			116
							855	9									
09	14940	X	10904	-0-	-4036	-0-	9673	3	12	4	Y	1108	1111	1			113
							1219	9									
10	15438	X	12443	-0-	-2995	-0-	10950	3	6	4	Y	1352	1351	1			114
							1487	9									
11	13530	X	10849	-0-	-2681	-0-	9388	3	244	4	Y	1106	1123	1			97
							1217	9									
12	13981	X	10464	-0-	-3517	-0-	9276	3	256	4	Y	847	780	1			164
							932	9									
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(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	5027	-0-	-1576	-0-	352	1	2861	3	Y	1621	1696	1			180
							31	4	1783	9							
09	6390	X	1641	-0-	-4749	-0-	419	1	237	3	Y	887	974	1			93
							9	4	976	9							
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					93
11	6390	X	2057	-0-	-4333	-0-	268	1	859	3	Y	802	757	1			138
							48	4	882	9							
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	543	1	3498	3	Y	1081	1069	1			150
							52	4	1189	9							
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					150

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20336	X	16248	-0-	-4088	-0-	72	1	15441	3	Y	533	620	1			76
							149	4	586	9							
09	19680	X	11187	-0-	-8493	-0-	25	1	10664	3	Y	411	340	1			147
							46	4	452	9							
10	20336	X	17787	-0-	-2549	-0-	75	1	16529	3	Y	954	948	1			153
							134	4	1049	9							
11	19680	X	16655	-0-	-3025	-0-	69	1	15134	3	Y	1241	1233	1			161
							87	4	1365	9							
12	17267	X	17070	-0-	-197	-0-	51	1	15475	3	Y	1359	1265	1			255
							49	4	1495	9							
01	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					255

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	8308	X	6279	-0-	-2029	-0-	4598	3	229	4	N	1320	1306	1			372
							1452	9									
09	8040	X	5917	-0-	-2123	-0-	4242	3	795	4	N	800	751	1			421
							880	9									
10	8308	X	6270	-0-	-2038	-0-	4540	3	208	4	N	1384	1489	1			316
							1522	9									
11	7860	X	4823	-0-	-3037	-0-	3374	3	189	4	N	1145	1295	1			166
							1260	9									
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	6924	3	228	4	N	1353	926	1			593
							1488	9									
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					593

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	10168	X	7640	-0-	-2528	-0-	5705	3	169	4	N	1605	1836	1			152
							1766	9									
09	9840	X	8277	-0-	-1563	-0-	5920	3	149	4	N	2007	1675	1			484
							2208	9									
10	9982	X	6731	-0-	-3251	-0-	4901	3	145	4	N	1532	1680	1			336
							1685	9									
11	9660	X	8173	-0-	-1487	-0-	5991	3	152	4	N	1845	1875	1			306
							2030	9									
12	9455	X	7460	-0-	-1995	-0-	5417	3	144	4	N	1726	1512	1			520
							1899	9									
01	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					520

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	1282	1	6237	3	Y	2107	2279	1			48
							196	4	2318	9							
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	777	1	2413	3	Y	2044	1947	1			145
							80	4	2248	9							
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1184	1	3693	3	Y	2315	2152	1			308
							148	4	2547	9							
11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	1245	1	4093	3	Y	2440	2513	1			235
							98	4	2684	9							
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	2002	1	3279	3	Y	1622	1518	1			339
							100	4	1784	9							
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					339

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
08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	2786	1	6390	3	N	3003	3159	1			211
							1	4	3303	9							
09	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	2975	1	6728	3	N	2987	2739	1			459
							3286	9									
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	2696	1	5993	3	N	2673	2740	1			392
							5	4	2940	9							
11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	1623	1	4518	3	N	2297	2355	1			334
							2527	9									
12	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	2346	1	6580	3	N	3407	2977	1			764
							822	4	3748	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					764

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	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	1292	1	6824	3	Y	1767	2026	1			40
							228	4	1944	9							
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1826	1	7383	3	Y	1276	1226	1			90
							404	4	1404	9							
10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1729	1	6671	3	Y	1297	1214	1			173
							224	4	1427	9							
11	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	1666	1	7569	3	Y	1400	1438	1			135
							131	4	1540	9							
12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	3032	1	5327	3	Y	2165	1848	1			452
							146	4	2382	9							
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					452

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	15647	-0-	-70	-0-	11370	3	250	4	N	3661	3480	1			245
							4027	9									
09	14400	X	11343	-0-	-3057	-0-	8328	3	195	4	N	2564	2715	1			94
							2820	9									
10	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	12044	3	299	4	N	2881	2495	1			480
							3169	9									
11	15150	X	14387	-0-	-763	-0-	10943	3	236	4	N	2916	3029	1			367
							3208	9									
12	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	12646	3	200	4	N	3471	2936	1			902
							3818	9									
01	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					902

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	21393	3	54	4	N	3459	3260	1			610
							3805	9									
09	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	17282	3	119	4	N	3392	3643	1			359
							3731	9									
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	7585	3	69	4	N	1574	1297	1			636
							1731	9									
11	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	17258	3	165	4	N	3634	3854	1			416
							3997	9									
12	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	17165	3	128	4	N	3479	3137	1			758
							3827	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					758

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. (I) GAS LIFT(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	10599	-0-	-747	-0-	1288	1	8471	3	Y	700	735	1			67
							70	4	770	9							
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	2170	1	8259	3	Y	500	515	1			52
							29	4	550	9							
10	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	1492	1	8167	3	Y	639	664	1			27
							5	4	703	9							
11	10980	X	4239	-0-	-6741	-0-	273	1	3287	3	Y	616	608	1			35
							1	4	678	9							
12	11346	X	9076	-0-	-2270	-0-	287	1	7796	3	Y	903	847	1			91
							993	9									
01	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					91

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	1116	-0-	-8153	-0-	80	1	224	3	Y	737	884	1			54
							1	4	811	9							
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	960	977	1			37
10	6820	X	5436	-0-	-1384	-0-	344	1	4056	3	Y	938	949	1			26
							1032	9									
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	198	1	2263	3	Y	1686	1645	1			67
							1855	9									
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	3	Y	572	619	1			20
							14	4	629	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS LIFT(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	3054	-0-	-1410	-0-	501	1	1685	3	Y	782	741	1			64
							8	4	860	9							
09	4290	X	2519	-0-	-1771	-0-	251	1	1564	3	Y	632	658	1			38
							9	4	695	9							
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	688	1	3938	3	Y	722	712	1			48
							16	4	794	9							
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	582	1	3794	3	Y	1293	1251	1			90
							7	4	1422	9							
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	411	1	4544	3	Y	1282	1247	1			125
							42	4	1410	9							
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					125

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	13020	X	9778	-0-	-3242	-0-	1372	1	5758	3	N	2385	2138	1			336
							24	4	2624	9							
09	12600	X	10423	-0-	-2177	-0-	2080	1	5668	3	N	2428	2467	1			297
							4	4	2671	9							
10	13020	X	9616	-0-	-3404	-0-	1867	1	5029	3	N	2465	2485	1			277
							8	4	2712	9							
11	10500	X	7747	-0-	-2753	-0-	1619	1	3824	3	N	2082	1963	1			396
							14	4	2290	9							
12	10757	X	10563	-0-	-194	-0-	1483	1	6528	3	N	2315	2143	1			568
							5	4	2547	9							
01	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					568

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	2210	1	1890	3	N	250	564	1			274
							548	4	275	9							
09	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	2367	1	1886	3	N	3907	4071	1			110
							501	4	4298	9							
10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	1735	1	2974	3	N	1320	1099	1			331
							401	4	1452	9							
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1751	1	2183	3	N	1115	1317	1			129
							488	4	1227	9							
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1820	1	3451	3	N	1676	1125	1			680
							619	4	1844	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					680

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21979	X	16182	-0-	-5797	-0-	1019	1	12512	3	Y	2158	2144	1			76
							277	4	2374	9							
09	21270	X	17834	-0-	-3436	-0-	1261	1	14169	3	Y	2162	2102	1			136
							26	4	2378	9							
10	21979	X	12803	-0-	-9176	-0-	1135	1	9125	3	Y	2215	2210	1			141
							106	4	2437	9							
11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	890	1	15369	3	Y	2205	2234	1			112
							111	4	2426	9							
12	18414	X	14699	-0-	-3715	-0-	610	1	11036	3	Y	2610	2417	1			305
							182	4	2871	9							
01	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					305

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	432	1	9344	3	Y	2870	2943	1			168
							203	4	3157	9							
09	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	406	1	8886	3	Y	3166	3029	1			305
							120	4	3483	9							
10	11594	X	573	-0-	-11021	-0-	76	1	453	3	Y	25	322	1			8
							16	4	28	9							
11	11220	X	6759	-0-	-4461	-0-	359	1	5222	3	Y	986	827	1			167
							93	4	1085	9							
12	11594	X	4840	-0-	-6754	-0-	203	1	4274	3	Y	304	390	1			81
							29	4	334	9							
01	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					81

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
08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	571	1	5750	3	Y	3092	3110	1			105
							129	4	3401	9							
09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	728	1	7468	3	Y	2336	2371	1			70
							171	4	2570	9							
10	7843	X	4321	-0-	-3522	-0-	255	1	2555	3	Y	1322	1321	1			71
							57	4	1454	9							
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	496	1	5149	3	Y	3247	3117	1			201
							119	4	3572	9							
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	115	1	5400	3	Y	5617	5427	1			391
							28	4	6179	9							
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					391

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	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	2373	1	6810	3	N	1837	1812	1			357
							3800	4	2021	9							
09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1792	1	5306	3	N	783	716	1			424
							612	4	861	9							
10	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	2330	1	8005	3	N	1461	1431	1			454
							685	4	1607	9							
11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	875	1	6298	3	N	1134	1099	1			489
							643	4	1247	9							
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	238	1	6096	3	N	1190	1074	1			605
							636	4	1309	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					605

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
08	30996	X	30996	-0-	-0-	-0-	2433	1	23004	3	N	4924	4988	1			634
							143	4	5416	9							
09	32156	X	32156	-0-	-0-	-0-	2267	1	24451	3	N	4846	4971	1			509
							107	4	5331	9							
10	30030	X	30030	-0-	-0-	-0-	1977	1	22850	3	N	4603	4573	1			539
							140	4	5063	9							
11	30225	X	30225	-0-	-0-	-0-	1120	1	24154	3	N	4385	4399	1			525
							127	4	4824	9							
12	37250	X	37250	-0-	-0-	-0-	1858	1	30079	3	N	4750	4374	1			901
							88	4	5225	9							
01	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					901

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	15779	X	12561	-0-	-3218	-0-	778	1	7429	3	Y	3852	3670	1			326
							117	4	4237	9							
09	15270	X	12278	-0-	-2992	-0-	998	1	10804	3	Y	291	607	1			10
							156	4	320	9							
10	15779	X	9139	-0-	-6640	-0-	823	1	8052	3	Y	175	179	1			6
							71	4	193	9							
11	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	337	1	13971	3	Y	2364	2176	1			194
							120	4	2600	9							
12	15779	X	14453	-0-	-1326	-0-	625	1	11120	3	Y	2404	2264	1			334
							64	4	2644	9							
01	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					334

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	18011	X	9066	-0-	-8945	-0-	1890	1	5353	3	N	1643	1643	1			95
							16	4	1807	9							
09	17430	X	15768	-0-	-1662	-0-	2113	1	10402	3	N	2957	2925	1			127
							3253	9									
10	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	2842	1	11060	3	N	3004	2790	1			341
							3304	9									
11	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	1482	1	5836	3	N	1985	2196	1			130
							31	4	2184	9							
12	16306	X	16215	-0-	-91	-0-	1495	1	11241	3	N	3162	2614	1			678
							1	4	3478	9							
01	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					678

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
08	29577	X	29577	-0-	-0-	-0-	3033	1	21134	3	Y	4918	4723	1			260
							5410	9									
09	28020	X	25641	-0-	-2379	-0-	2534	1	18320	3	Y	4352	4581	1			31
							4787	9									
10	32922	X	22231	-0-	-10691	-0-	2760	1	14962	3	Y	3818	3745	1			104
							309	4	4200	9							
11	31860	X	29274	-0-	-2586	-0-	2457	1	23392	3	Y	3111	3106	1			109
							3	4	3422	9							
12	36925	X	36925	-0-	-0-	-0-	2685	1	30579	3	Y	3324	3030	1			403
							5	4	3656	9							
01	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					403

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
08	14973	X	7647	-0-	-7326	-0-	7212	3	435	9	Y	395	379	1			21
09	14490	X	8973	-0-	-5517	-0-	8557	3	85	4	Y	301	304	1			18
							331	9									
10	14973	X	6186	-0-	-8787	-0-	5526	3	112	4	Y	498	446	1			70
							548	9									
11	13680	X	7336	-0-	-6344	-0-	5374	3	159	4	Y	1639	1508	1			201
							1803	9									
12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7342	3	205	4	Y	1602	1334	1			469
							1762	9									
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					469

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
08	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	676	1	6858	3	N	1153	911	1			379
							562	4	1268	9							
09	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	649	1	11121	3	N	2273	2204	1			448
							60	4	2500	9							
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	676	1	7289	3	N	1310	1449	1			309
							177	4	1441	9							
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	657	1	7726	3	N	1713	1680	1			342
							50	4	1884	9							
12	7936	X	7921	-0-	-15	-0-	663	1	6071	3	N	1045	937	1			450
							37	4	1150	9							
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					450

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	13206	X	11583	-0-	-1623	-0-	7647	3	3936	9	Y	3578	3478	1			195
09	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	10443	3	114	4	Y	5251	5123	1			323
							5776	9									
10	12493	X	9575	-0-	-2918	-0-	5281	3	119	4	Y	3795	3586	1			532
							4175	9									
11	12090	X	8456	-0-	-3634	-0-	6287	3	139	4	Y	1845	2151	1			226
							2030	9									
12	13206	X	12137	-0-	-1069	-0-	9332	3	284	4	Y	2292	1847	1			671
							2521	9									
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					671

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	432	1	9203	3	Y	1627	1660	1			130
							54	4	1790	9							
09	10830	X	8817	-0-	-2013	-0-	677	1	5842	3	Y	2059	1962	1			227
							33	4	2265	9							
10	11191	X	9148	-0-	-2043	-0-	466	1	6558	3	Y	1930	1947	1			210
							1	4	2123	9							
11	10830	X	9901	-0-	-929	-0-	709	1	6909	3	Y	2054	2110	1			154
							24	4	2259	9							
12	11191	X	8552	-0-	-2639	-0-	683	1	6316	3	Y	1382	1371	1			165
							33	4	1520	9							
01	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					165

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. (I) GAS LIFT(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	2245	-0-	-5319	-0-	1117	1	588	3	Y	433	500	1			91
							64	4	476	9							
09	7320	X	1999	-0-	-5321	-0-	956	1	675	3	Y	321	346	1			66
							15	4	353	9							
10	7564	X	2024	-0-	-5540	-0-	1199	1	552	3	Y	238	254	1			50
							11	4	262	9							
11	5010	X	1299	-0-	-3711	-0-	787	1	109	3	Y	317	287	1			80
							54	4	349	9							
12	4743	X	1271	-0-	-3472	-0-	889	1	172	3	Y	162	192	1			50
							32	4	178	9							
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					50

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. (I) GAS LIFT(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	4382	-0-	-3895	-0-	1690	1	1054	3	Y	1368	1315	1			287
							133	4	1505	9							
09	8010	X	7517	-0-	-493	-0-	3143	1	2301	3	Y	1849	1757	1			379
							39	4	2034	9							
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	3762	1	2492	3	Y	2202	2119	1			462
							34	4	2422	9							
11	6630	X	5572	-0-	-1058	-0-	2570	1	1409	3	Y	1278	1417	1			323
							187	4	1406	9							
12	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	3780	1	2143	3	Y	2224	1860	1			687
							145	4	2446	9							
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					687

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	1038	1	24387	3	Y	3495	3347	1			280
						63	4	3845	9							
09	10920 X	9033	-0-	-1887	-0-	415	1	5755	3	Y	2599	2592	1			287
						4	4	2859	9							
10	11284 X	10559	-0-	-725	-0-	569	1	8155	3	Y	1666	1772	1			181
						2	4	1833	9							
11	10920 X	10503	-0-	-417	-0-	773	1	7541	3	Y	1966	1999	1			148
						26	4	2163	9							
12	11284 X	10138	-0-	-1146	-0-	836	1	7738	3	Y	1385	1368	1			165
						40	4	1524	9							
01	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					165

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

08	12183 X	4288	-0-	-7895	-0-	883	1	2839	3	Y	241	324	1			360
						301	4	265	9							
09	11790 X	5615	-0-	-6175	-0-	496	1	4211	3	Y	743	638	1			465
						91	4	817	9							
10	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	664	1	10808	3	Y	1965	1880	1			550
						95	4	2162	9							
11	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	664	1	9940	3	Y	1218	1229	1			539
						211	4	1340	9							
12	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	1121	1	16905	3	Y	769	1129	1			179
						352	4	846	9							
01	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					179

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 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 POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

08	33210 X	33210	-0-	-0-	-0-	29031	3	276	4	Y	3548	3577	1			189
						3903	9									
09	29436 X	29436	-0-	-0-	-0-	28525	3	284	4	Y	570	719	1			40
						627	9									
10	32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	29621	3	146	4	Y	2170	2065	1			145
						2387	9									
11	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	25349	3	102	4	Y	3195	3126	1			214
						3515	9									
12	18321 X	14455	-0-	-3866	-0-	12321	3	69	4	Y	1877	1961	1			130
						2065	9									
01	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					130

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	37169	X	9164	-0-	-28005	-0-	406	1	7710	3	Y	873	840	1			70
							88	4	960	9							
09	35970	X	8670	-0-	-27300	-0-	891	1	7369	3	Y	329	363	1			36
							48	4	362	9							
10	35991	X	11780	-0-	-24211	-0-	733	1	10411	3	Y	576	549	1			63
							2	4	634	9							
11	30870	X	15250	-0-	-15620	-0-	1354	1	13030	3	Y	746	753	1			56
							45	4	821	9							
12	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	1591	1	14737	3	Y	2604	2350	1			310
							59	4	2864	9							
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					310

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	5700	-0-	-10048	-0-	757	1	4275	3	Y	368	235	1			455
							263	4	405	9							
09	15240	X	13068	-0-	-2172	-0-	1042	1	10739	3	Y	1035	843	1			647
							148	4	1139	9							
10	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	1206	1	16345	3	Y	1451	1692	1			406
							175	4	1596	9							
11	12330	X	11829	-0-	-501	-0-	613	1	10022	3	Y	975	950	1			431
							121	4	1073	9							
12	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	1093	1	16456	3	Y	5132	4369	1			1194
							353	4	5645	9							
01	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					1194

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. (I) GAS LIFT(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	38998	-0-	-5642	-0-	6380	1	26056	3	N	4777	4625	1			306
							1307	4	5255	9							
09	43200	X	38632	-0-	-4568	-0-	7567	1	25471	3	N	4722	4757	1			271
							400	4	5194	9							
10	44640	X	35277	-0-	-9363	-0-	6637	1	24356	3	N	3763	3586	1			448
							145	4	4139	9							
11	37787	X	37787	-0-	-0-	-0-	5434	1	27670	3	N	4187	4147	1			488
							77	4	4606	9							
12	39928	X	31192	-0-	-8736	-0-	6078	1	21264	3	N	3413	3091	1			810
							96	4	3754	9							
01	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					810

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. (I) GAS LIFT(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	14530	-0-	-1435	-0-	2661	1	7491	3	Y	3980	3739	1			300
							4378	9									
09	15450	X	13868	-0-	-1582	-0-	3048	1	8537	3	Y	2075	2184	1			191
							2283	9									
10	15965	X	7649	-0-	-8316	-0-	1974	1	4556	3	Y	1016	1076	1			131
							1	4	1118	9							
11	15450	X	11842	-0-	-3608	-0-	2612	1	6373	3	Y	2596	2466	1			261
							1	4	2856	9							
12	15965	X	10870	-0-	-5095	-0-	2820	1	5344	3	Y	2459	2347	1			373
							1	4	2705	9							
01	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					373

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	1895	1	5336	3	Y	3833	3601	1			289
							4216	9									
09	10080	X	9382	-0-	-698	-0-	1644	1	4632	3	Y	2824	2853	1			260
							3106	9									
10	10416	X	6985	-0-	-3431	-0-	1269	1	2746	3	Y	2699	2612	1			347
							1	4	2969	9							
11	10080	X	8643	-0-	-1437	-0-	2305	1	5359	3	Y	889	1147	1			89
							1	4	978	9							
12	10416	X	9434	-0-	-982	-0-	3617	1	4947	3	Y	790	759	1			120
							1	4	869	9							
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					120

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	2980	1	8191	3	Y	1262	1216	1			95
							1388	9									
09	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	5483	1	15344	3	Y	2569	2428	1			236
							2826	9									
10	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	3153	1	7471	3	Y	1204	1285	1			155
							2	4	1324	9							
11	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	4322	1	9825	3	Y	3442	3251	1			346
							2	4	3786	9							
12	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	5347	1	9174	3	Y	3779	3551	1			574
							2	4	4157	9							
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					574

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33260	X	33260	-0-	-0-	-0-	28067	3	212	4	Y	4528	4255	1			427
							4981	9									
09	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	31290	3	271	4	Y	3387	3671	1			143
							3726	9									
10	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	1	1	29741	3	Y	4856	4626	1			373
							276	4	5342	9							
11	30360	X	30183	-0-	-177	-0-	28146	3	242	4	Y	1632	1795	1			210
							1795	9									
12	31372	X	19067	-0-	-12305	-0-	17621	3	61	4	Y	1259	1311	1			158
							1385	9									
01	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					Y	NO RPT					158

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	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	6686	1	22609	3	N	3009	3253	1			267
							66	4	3310	9							
09	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	5638	1	21769	3	N	3877	3800	1			344
							247	4	4265	9							
10	28737	X	21186	-0-	-7551	-0-	3332	1	15287	3	N	2035	1955	1			424
							328	4	2239	9							
11	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	4527	1	27764	3	N	3794	3943	1			275
							289	4	4173	9							
12	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	6382	1	28137	3	N	4495	4490	1			280
							431	4	4945	9							
01	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT					280

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	1255	1	17122	3	Y	2762	2682	1			161
						56	4	3038	9							
09	24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	1473	1	20887	3	Y	2038	2015	1			184
						3	4	2242	9							
10	23106 X	23106	-0-	-0-	-0-	1481	1	19998	3	Y	1479	1492	1			171
						1627	9									
11	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	1739	1	17933	3	Y	2454	2373	1			252
						61	4	2699	9							
12	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	1056	1	18155	3	Y	2635	2712	1			175
						2	4	2899	9							
01	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					175

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
08	33294 X	27503	-0-	-5791	-0-	1757	1	23553	3	Y	1930	1897	1			113
						70	4	2123	9							
09	32220 X	30153	-0-	-2067	-0-	1869	1	26517	3	Y	1604	1572	1			145
						3	4	1764	9							
10	33294 X	29089	-0-	-4205	-0-	1932	1	26084	3	Y	975	1007	1			113
						1073	9									
11	29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	2360	1	24370	3	Y	2016	1922	1			207
						79	4	2218	9							
12	31155 X	30021	-0-	-1134	-0-	1561	1	27084	3	Y	1248	1372	1			83
						3	4	1373	9							
01	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					83

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. (I) GAS LIFT(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	26565	-0-	-2	-0-	1491	1	20947	3	Y	3687	3544	1			215
						71	4	4056	9							
09	31395 X	31395	-0-	-0-	-0-	1687	1	24063	3	Y	5129	4880	1			464
						3	4	5642	9							
10	31301 X	31301	-0-	-0-	-0-	1734	1	23427	3	Y	5582	5400	1			646
						6140	9									
11	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	2127	1	22002	3	Y	3557	3838	1			365
						83	4	3913	9							
12	27787 X	27787	-0-	-0-	-0-	1268	1	21885	3	Y	4210	4296	1			279
						3	4	4631	9							
01	26567 X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					Y	NO RPT					279

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57102 X	49316	-0-	-7786	-0-	4625	1	38094	3	N	5995	6088	1			314
						2	4	6595	9							
09	55260 X	47184	-0-	-8076	-0-	5078	1	35848	3	N	5659	5582	1			391
						33	4	6225	9							
10	47616 X	38008	-0-	-9608	-0-	3746	1	28115	3	N	5207	5060	1			538
						419	4	5728	9							
11	47730 X	39351	-0-	-8379	-0-	4298	1	27768	3	N	5298	5310	1			526
						1457	4	5828	9							
12	49321 X	38535	-0-	-10786	-0-	4862	1	27764	3	N	5132	5215	1			443
						264	4	5645	9							
01	49321 X	NO RPT	-0-	-49321	-0-					N	NO RPT					443

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	2819	1	19177	3	N	3241	3274	1			231
							142	4	3565	9							
09	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	2425	1	16762	3	N	2942	3010	1			163
							115	4	3236	9							
10	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	2709	1	16533	3	N	3132	2832	1			463
							544	4	3445	9							
11	22170	X	15836	-0-	-6334	-0-	1192	1	11680	3	N	2490	2319	1			634
							225	4	2739	9							
12	22909	X	21287	-0-	-1622	-0-	1511	1	16751	3	N	2639	2307	1			966
							122	4	2903	9							
01	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					N	NO RPT					966

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68944	X	41283	-0-	-27661	-0-	3074	1	30561	3	Y	6932	6793	1			452
							23	4	7625	9							
09	66720	X	57447	-0-	-9273	-0-	4014	1	43928	3	Y	8559	8438	1			573
							90	4	9415	9							
10	68944	X	63635	-0-	-5309	-0-	4162	1	48412	3	Y	10022	10215	1			380
							37	4	11024	9							
11	66720	X	60445	-0-	-6275	-0-	4267	1	46325	3	Y	8921	9117	1			184
							40	4	9813	9							
12	59365	X	59128	-0-	-237	-0-	5340	1	44122	3	Y	8718	8499	1			403
							76	4	9590	9							
01	63643	X	NO RPT	-0-	-63643	-0-					Y	NO RPT					403

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24180	X	20582	-0-	-3598	-0-	74	1	15992	3	Y	4008	3926	1			229
							107	4	4409	9							
09	20610	X	19572	-0-	-1038	-0-	41	1	16944	3	Y	2284	2298	1			215
							75	4	2512	9							
10	20584	X	12433	-0-	-8151	-0-	48	1	10764	3	Y	1380	1460	1			135
							103	4	1518	9							
11	19920	X	13236	-0-	-6684	-0-	48	1	11359	3	Y	1600	1613	1			122
							69	4	1760	9							
12	25115	X	25115	-0-	-0-	-0-	79	1	23520	3	Y	1317	1348	1			91
							67	4	1449	9							
01	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					91

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. (I) GAS LIFT(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	31084	-0-	-11138	-0-	2600	1	23666	3	Y	4265	4129	1			278
							126	4	4692	9							
09	40860	X	30411	-0-	-10449	-0-	1959	1	21284	3	Y	6487	6331	1			434
							32	4	7136	9							
10	42222	X	27949	-0-	-14273	-0-	1696	1	20751	3	Y	4987	5232	1			189
							16	4	5486	9							
11	40860	X	26918	-0-	-13942	-0-	1843	1	20280	3	Y	4341	4440	1			90
							20	4	4775	9							
12	36611	X	24011	-0-	-12600	-0-	2226	1	18071	3	Y	3339	3275	1			154
							41	4	3673	9							
01	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					154

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. (I) GAS LIFT(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	20649	-0-	-3562	-0-	1872	1	13695	3	Y	4607	4523	1			388
							14	4	5068	9							
09	23430	X	21103	-0-	-2327	-0-	1853	1	14219	3	Y	4538	4497	1			429
							39	4	4992	9							
10	24149	X	19100	-0-	-5049	-0-	1669	1	14170	3	Y	2899	3047	1			281
							72	4	3189	9							
11	23100	X	13980	-0-	-9120	-0-	1387	1	10711	3	Y	1333	1505	1			109
							416	4	1466	9							
12	23870	X	10208	-0-	-13662	-0-	225	1	7907	3	Y	1819	1600	1			328
							75	4	2001	9							
01	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					328

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. (I) GAS LIFT(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	23493	-0-	-6112	-0-	2556	1	19478	3	Y	1281	1256	1			108
							50	4	1409	9							
09	28650	X	20121	-0-	-8529	-0-	2038	1	16865	3	Y	1002	1015	1			95
							116	4	1102	9							
10	27838	X	26135	-0-	-1703	-0-	2494	1	21315	3	Y	2015	1914	1			196
							109	4	2217	9							
11	26940	X	17464	-0-	-9476	-0-	1440	1	13717	3	Y	1722	1777	1			141
							413	4	1894	9							
12	23498	X	16460	-0-	-7038	-0-	336	1	13272	3	Y	2476	2170	1			447
							128	4	2724	9							
01	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					Y	NO RPT					447

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. (I) GAS LIFT(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	35733	-0-	-8039	-0-	149	1	31614	3	Y	3416	3535	1			195
							212	4	3758	9							
09	42360	X	32705	-0-	-9655	-0-	73	1	29760	3	Y	2488	2449	1			234
							135	4	2737	9							
10	43586	X	35228	-0-	-8358	-0-	142	1	31196	3	Y	3312	3222	1			324
							247	4	3643	9							
11	42180	X	31315	-0-	-10865	-0-	129	1	28675	3	Y	2144	2304	1			164
							153	4	2358	9							
12	43586	X	40173	-0-	-3413	-0-	124	1	37041	3	Y	2638	2620	1			182
							106	4	2902	9							
01	35743	X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					Y	NO RPT					182

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
08	35089	X	35089	-0-	-0-	-0-	2090	1	27924	3	Y	4381	4062	1			509
							256	4	4819	9							
09	32460	X	32193	-0-	-267	-0-	1795	1	25760	3	Y	3986	4149	1			346
							253	4	4385	9							
10	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	1489	1	28751	3	Y	4202	4014	1			534
							279	4	4622	9							
11	32460	X	24786	-0-	-7674	-0-	2554	1	19099	3	Y	2698	2713	1			519
							165	4	2968	9							
12	33542	X	16975	-0-	-16567	-0-	899	1	13269	3	Y	2399	2129	1			789
							168	4	2639	9							
01	33542	X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT					789

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	23901 X	19898	-0-	-4003	-0-	1910	1	13660	3	Y	3920	3872	1			330
						16	4	4312	9							
09	23130 X	23130	-0-	-0-	-0-	2170	1	16491	3	Y	4014	3964	1			380
						54	4	4415	9							
10	23901 X	22681	-0-	-1220	-0-	1737	1	14814	3	Y	5511	5356	1			535
						68	4	6062	9							
11	23130 X	18930	-0-	-4200	-0-	1480	1	11500	3	Y	4987	5114	1			408
						464	4	5486	9							
12	23901 X	12337	-0-	-11564	-0-	301	1	10308	3	Y	1441	1589	1			260
						143	4	1585	9							
01	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					260

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	31868 X	26008	-0-	-5860	-0-	3689	1	17386	3	N	4480	4112	1			615
						5	4	4928	9							
09	30840 X	18713	-0-	-12127	-0-	3688	1	11770	3	N	2951	3487	1			79
						9	4	3246	9							
10	30411 X	10360	-0-	-20051	-0-	2679	1	5564	3	N	1858	1788	1			149
						73	4	2044	9							
11	25170 X	13101	-0-	-12069	-0-	2444	1	8011	3	N	2372	2316	1			205
						37	4	2609	9							
12	26009 X	12614	-0-	-13395	-0-	1954	1	7986	3	N	2411	2323	1			293
						22	4	2652	9							
01	26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT					293

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	2002	1	26626	3	Y	4566	4227	1			531
						244	4	5023	9							
09	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	1675	1	24083	3	Y	4235	4398	1			368
						240	4	4659	9							
10	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	1358	1	25961	3	Y	4346	4162	1			552
						257	4	4781	9							
11	28200 X	11190	-0-	-17010	-0-	742	1	8736	3	Y	1503	1766	1			289
						59	4	1653	9							
12	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	1826	1	23214	3	Y	3661	2746	1			1204
						224	4	4027	9							
01	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT					1204

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. (I) GAS LIFT(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	24721	-0-	-5566	-0-	19773	3	1002	4	Y	3587	3533	1			274
						3946	9									
09	29310 X	26769	-0-	-2541	-0-	20932	3	501	4	Y	4851	4946	1			179
						5336	9									
10	27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	22103	3	513	4	Y	4852	4466	1			565
						5337	9									
11	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	22532	3	415	4	Y	3668	3998	1			235
						4035	9									
12	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	26035	3	409	4	Y	3612	3361	1			486
						3973	9									
01	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					486

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(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	23079	-0-	-946	-0-	91	1	19523	3	Y	3032	3129	1			173
						130	4	3335	9							
09	23250 X	21942	-0-	-1308	-0-	40	1	16515	3	Y	4830	4549	1			454
						74	4	5313	9							
10	20491 X	20321	-0-	-170	-0-	74	1	16381	3	Y	3392	3514	1			332
						135	4	3731	9							
11	22320 X	18739	-0-	-3581	-0-	62	1	14120	3	Y	4081	4101	1			312
						68	4	4489	9							
12	23064 X	12568	-0-	-10496	-0-	24	1	7001	3	Y	5024	4989	1			347
						17	4	5526	9							
01	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					347

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	23529 X	21504	-0-	-2025	-0-	6165	1	11004	3	N	3881	3929	1			247
						66	4	4269	9							
09	26100 X	15044	-0-	-11056	-0-	4446	1	7180	3	N	2731	2429	1			549
						414	4	3004	9							
10	26970 X	19474	-0-	-7496	-0-	4441	1	11017	3	N	3554	3738	1			365
						107	4	3909	9							
11	26100 X	14378	-0-	-11722	-0-	5031	1	6169	3	N	2700	2808	1			257
						208	4	2970	9							
12	21607 X	14912	-0-	-6695	-0-	4817	1	6408	3	N	3329	2815	1			771
						25	4	3662	9							
01	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					771

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	41182 X	41182	-0-	-0-	-0-	6310	1	26390	3	N	7601	7380	1			381
						121	4	8361	9							
09	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	5373	1	26527	3	N	7307	7343	1			345
						192	4	8038	9							
10	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	3838	1	22626	3	N	6846	6571	1			620
						122	4	7531	9							
11	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	3533	1	17968	3	N	6033	6016	1			637
						32	4	6636	9							
12	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	1486	1	10044	3	N	2805	2807	1			635
						628	4	3086	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					635

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
08	56048 X	52670	-0-	-3378	-0-	3304	1	37493	3	Y	10032	9896	1			340
						838	4	11035	9							
09	58452 X	58452	-0-	-0-	-0-	4316	1	40362	3	Y	11684	11676	1			348
						922	4	12852	9							
10	50282 X	38064	-0-	-12218	-0-	2487	1	27240	3	Y	7023	6996	1			375
						612	4	7725	9							
11	56015 X	56015	-0-	-0-	-0-	3176	1	40493	3	Y	10373	10105	1			643
						936	4	11410	9							
12	60388 X	44949	-0-	-15439	-0-	719	1	37311	3	Y	6101	6319	1			425
						208	4	6711	9							
01	60388 X	NO RPT	-0-	-60388	-0-					Y	NO RPT					425

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	51987 X	10098	-0-	-41889	-0-	2389	1	6239	3	N	1237	1857	1			60
						109	4	1361	9							
09	50310 X	49	-0-	-50261	-0-	20	3	29	4	N	-0-					60
10	52067 X	52067	-0-	-0-	-0-	38621	3	514	4	N	11756	11538	1			278
						12932	9									
11	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	23903	3	318	4	N	7927	8014	1			191
						8720	9									
12	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	22880	3	72	4	N	2038	2035	1			194
						2242	9									
01	52080 X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					Y	NO RPT					194

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
08	79019 X	11628	-0-	-67391	-0-	1732	1	8504	3	N	1051	1792	1			157
						236	4	1156	9							
09	76470 X	70951	-0-	-5519	-0-	2386	1	58045	3	N	8629	8126	1			660
						1028	4	9492	9							
10	77645 X	77645	-0-	-0-	-0-	4708	1	61060	3	N	9678	9337	1			1001
						1231	4	10646	9							
11	74434 X	74434	-0-	-0-	-0-	5520	1	58209	3	N	8841	9149	1			693
						980	4	9725	9							
12	78421 X	78421	-0-	-0-	-0-	4879	1	62894	3	N	8903	9070	1			526
						855	4	9793	9							
01	77655 X	NO RPT	-0-	-77655	-0-					N	NO RPT					526

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	41921 X	41921	-0-	-0-	-0-	6925	1	26889	3	N	7258	7241	1			371
						123	4	7984	9							
09	48487 X	48487	-0-	-0-	-0-	7543	1	31057	3	N	8582	8453	1			500
						447	4	9440	9							
10	49227 X	49227	-0-	-0-	-0-	8476	1	31226	3	N	8623	8339	1			784
						40	4	9485	9							
11	43626 X	43626	-0-	-0-	-0-	7945	1	26614	3	N	8203	8227	1			760
						44	4	9023	9							
12	33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	4885	1	21374	3	N	6154	6371	1			543
						40	4	6769	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					543

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-					N	-0-					164
09	39821 X	39821	-0-	-0-	-0-	6561	1	25919	3	N	6295	6160	1			299
						416	4	6925	9							
10	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	5544	1	23530	3	N	6347	6196	1			450
						230	4	6982	9							
11	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	7149	1	18969	3	N	5298	5355	1			393
						273	4	5828	9							
12	41137 X	27617	-0-	-13520	-0-	4695	1	17190	3	N	5060	4693	1			760
						166	4	5566	9							
01	41137 X	NO RPT	-0-	-41137	-0-					N	NO RPT					760

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 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	95975	X	95975	-0-	-0-	-0-	75342	3	107	4	Y	18660	18592	1			454
							20526	9									
09	96780	X	88787	-0-	-7993	-0-	70736	3	73	4	Y	16344	16344	1			454
							17978	9									
10	102083	X	102051	-0-	-32	-0-	82312	3	109	4	Y	17845	17415	1			884
							19630	9									
11	98790	X	84178	-0-	-14612	-0-	66611	3	1657	4	Y	14464	14666	1			682
							15910	9									
12	102083	X	30087	-0-	-71996	-0-	25027	3	123	4	Y	4488	4516	1			654
							4937	9									
01	102052	X	NO RPT	-0-	-102052	-0-					Y	NO RPT					654

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 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
08	96148	X	96148	-0-	-0-	-0-	5542	1	66260	3	Y	21396	20784	1			751
							810	4	23536	9							
09	87750	X	86807	-0-	-943	-0-	3848	1	65869	3	Y	15176	15655	1			272
							396	4	16694	9							
10	90675	X	55424	-0-	-35251	-0-	3324	1	41817	3	Y	9171	9423	1			20
							195	4	10088	9							
11	107693	X	107693	-0-	-0-	-0-	4256	1	82458	3	Y	19059	18442	1			637
							14	4	20965	9							
12	99010	X	99010	-0-	-0-	-0-	3265	1	76269	3	Y	17688	17364	1			961
							19	4	19457	9							
01	90675	X	NO RPT	-0-	-90675	-0-					Y	NO RPT					961

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
08	60087	X	60087	-0-	-0-	-0-	57583	3	382	4	Y	1929	1697	1			264
							2122	9									
09	40500	X	15150	-0-	-25350	-0-	14802	3	254	4	Y	85	345	1			4
							94	9									
10	41850	X	241	-0-	-41609	-0-	24	3	217	4	Y	-0-					4
11	40500	X	14856	-0-	-25644	-0-	12876	3	210	4	Y	1609	1502	1			111
							1770	9									
12	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	40262	3	276	4	Y	3542	3458	1			195
							3896	9									
01	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					195

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
08	35133	X	35133	-0-	-0-	-0-	2490	1	26947	3	N	4749	4661	1			400
							472	4	5224	9							
09	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	3302	1	17539	3	N	2981	3177	1			204
							476	4	3279	9							
10	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	3328	1	18694	3	N	3053	2839	1			418
							922	4	3358	9							
11	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	3261	1	17893	3	N	2959	3059	1			318
							464	4	3255	9							
12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	2869	1	16996	3	N	2923	2739	1			502
							578	4	3215	9							
01	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					502

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	45462	X	45462	-0-	-0-	-0-	1855	1	39778	3	Y	3282	3298	1			263
							219	4	3610	9							
09	22590	X	22153	-0-	-437	-0-	1527	1	16115	3	Y	4042	3859	1			446
							65	4	4446	9							
10	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1442	1	23311	3	Y	4127	4124	1			449
							4	4	4540	9							
11	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	1907	1	18666	3	Y	4862	4946	1			365
							65	4	5348	9							
12	23343	X	22590	-0-	-753	-0-	1845	1	17092	3	Y	3240	3219	1			386
							89	4	3564	9							
01	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					386

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. (I) GAS LIFT(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	9809	-0-	-762	-0-	2341	1	5486	3	Y	1353	1296	1			146
							494	4	1488	9							
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	1109	1	6995	3	Y	1640	1612	1			174
							1804	9									
10	10571	X	5846	-0-	-4725	-0-	530	1	4196	3	Y	1018	1127	1			65
							1120	9									
11	10230	X	4035	-0-	-6195	-0-	743	1	2400	3	Y	811	673	1			203
							892	9									
12	10571	X	4082	-0-	-6489	-0-	236	1	2715	3	Y	1028	1133	1			98
							1131	9									
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					98

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31248	X	18772	-0-	-12476	-0-	1789	1	13461	3	Y	3189	3112	1			344
							14	4	3508	9							
09	30240	X	14940	-0-	-15300	-0-	877	1	11648	3	Y	2195	2306	1			233
							2415	9									
10	32137	X	32137	-0-	-0-	-0-	2440	1	24386	3	Y	4828	4751	1			310
							5311	9									
11	29280	X	20440	-0-	-8840	-0-	1930	1	14878	3	Y	3302	2784	1			828
							3632	9									
12	31639	X	31639	-0-	-0-	-0-	1758	1	24744	3	Y	4670	5053	1			445
							5137	9									
01	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					Y	NO RPT					445

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. (I) GAS LIFT(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	18675	-0-	-1940	-0-	2483	1	11126	3	Y	3673	3539	1			397
							1026	4	4040	9							
09	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	2168	1	14348	3	Y	3735	3735	1			397
							4109	9									
10	20801	X	19023	-0-	-1778	-0-	1397	1	13720	3	Y	3551	3720	1			228
							3906	9									
11	20130	X	6415	-0-	-13715	-0-	573	1	4448	3	Y	1267	1177	1			318
							1394	9									
12	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	1267	1	16024	3	Y	3840	3792	1			366
							4224	9									
01	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					366

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58298 X	58298	-0-	-0-	-0-	3077	1	46773	3	Y	7672	7512	1			683
						9	4	8439	9							
09	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	3078	1	44004	3	Y	6426	6763	1			346
						6	4	7069	9							
10	55862 X	39495	-0-	-16367	-0-	2005	1	31745	3	Y	5186	5065	1			467
						40	4	5705	9							
11	54060 X	42451	-0-	-11609	-0-	2301	1	37695	3	Y	2230	2530	1			167
						2	4	2453	9							
12	55862 X	37672	-0-	-18190	-0-	3165	1	31920	3	Y	2337	2047	1			457
						16	4	2571	9							
01	55862 X	NO RPT	-0-	-55862	-0-					Y	NO RPT					457

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

08	48236 X	45591	-0-	-2645	-0-	5521	1	33864	3	N	5445	5218	1			644
						216	4	5990	9							
09	46680 X	37303	-0-	-9377	-0-	5392	1	26967	3	N	4388	4587	1			445
						117	4	4827	9							
10	46159 X	39687	-0-	-6472	-0-	5468	1	28974	3	N	4552	4278	1			719
						238	4	5007	9							
11	44490 X	38824	-0-	-5666	-0-	5122	1	28439	3	N	4574	4814	1			479
						232	4	5031	9							
12	45973 X	28753	-0-	-17220	-0-	4742	1	20612	3	N	2952	3244	1			187
						152	4	3247	9							
01	45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					N	NO RPT					187

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

08	39029 X	29695	-0-	-9334	-0-	4538	1	24690	3	Y	230	284	1			52
						214	4	253	9							
09	37770 X	17722	-0-	-20048	-0-	4429	1	12515	3	Y	440	209	1			283
						294	4	484	9							
10	45252 X	45252	-0-	-0-	-0-	7159	1	34646	3	Y	966	687	1			562
						2384	4	1063	9							
11	34410 X	27419	-0-	-6991	-0-	3408	1	23175	3	Y	325	731	1			156
						478	4	358	9							
12	31713 X	16024	-0-	-15689	-0-	6425	1	8399	3	Y	820	609	1			367
						298	4	902	9							
01	39029 X	NO RPT	-0-	-39029	-0-					Y	NO RPT					367

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

08	104534 X	104534	-0-	-0-	-0-	5952	1	87943	3	Y	9659	9463	1			860
						14	4	10625	9							
09	95740 X	95740	-0-	-0-	-0-	5714	1	79325	3	Y	9705	10043	1			522
						25	4	10676	9							
10	88383 X	88383	-0-	-0-	-0-	5020	1	74523	3	Y	7935	7743	1			714
						111	4	8729	9							
11	104808 X	104808	-0-	-0-	-0-	5319	1	84901	3	Y	13258	12977	1			995
						4	4	14584	9							
12	88040 X	87753	-0-	-287	-0-	6756	1	69968	3	Y	9994	9034	1			1955
						36	4	10993	9							
01	88040 X	NO RPT	-0-	-88040	-0-					Y	NO RPT					1955

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
08	81406	X	80305	-0-	-1101	-0-	2548	1	66727	3	N	9342	9224	1			502
							754	4	10276	9							
09	78780	X	73829	-0-	-4951	-0-	2824	1	61265	3	N	8446	8281	1			667
							449	4	9291	9							
10	81406	X	23946	-0-	-57460	-0-	4798	1	15874	3	N	2750	2955	1			462
							249	4	3025	9							
11	79926	X	79926	-0-	-0-	-0-	5918	1	63605	3	N	8978	8960	1			480
							527	4	9876	9							
12	81406	X	73181	-0-	-8225	-0-	5862	1	57442	3	N	8717	8757	1			440
							288	4	9589	9							
01	80290	X	NO RPT	-0-	-80290	-0-					N	NO RPT					440

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
08	70087	X	70087	-0-	-0-	-0-	4188	1	50155	3	Y	14145	14093	1			449
							184	4	15560	9							
09	59461	X	59461	-0-	-0-	-0-	3552	1	41985	3	Y	11918	12133	1			234
							814	4	13110	9							
10	64791	X	64791	-0-	-0-	-0-	2038	1	47003	3	Y	14280	13803	1			711
							42	4	15708	9							
11	49950	X	47466	-0-	-2484	-0-	2651	1	33116	3	Y	10162	10034	1			839
							521	4	11178	9							
12	51615	X	20039	-0-	-31576	-0-	853	1	14317	3	Y	4395	4807	1			427
							34	4	4835	9							
01	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					Y	NO RPT					427

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	43887	X	43887	-0-	-0-	-0-	40538	3	306	4	Y	2766	2644	1			261
							3043	9									
09	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	44912	3	389	4	Y	3009	3143	1			127
							3310	9									
10	45240	X	45240	-0-	-0-	-0-	1	1	43167	3	Y	1520	1530	1			117
							400	4	1672	9							
11	42480	X	40602	-0-	-1878	-0-	36808	3	318	4	Y	3160	2871	1			406
							3476	9									
12	44237	X	41659	-0-	-2578	-0-	36187	3	1263	4	Y	3826	3752	1			480
							4209	9									
01	44237	X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					Y	NO RPT					480

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 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	100418	X	100418	-0-	-0-	-0-	7779	1	73471	3	N	17294	17159	1			1236
							145	4	19023	9							
09	100393	X	100393	-0-	-0-	-0-	7690	1	73598	3	N	17219	16963	1			1492
							164	4	18941	9							
10	104780	X	101434	-0-	-3346	-0-	8068	1	74093	3	N	17434	18284	1			642
							96	4	19177	9							
11	101400	X	82270	-0-	-19130	-0-	4980	1	61312	3	N	14062	14032	1			672
							510	4	15468	9							
12	104780	X	68980	-0-	-35800	-0-	1587	1	53733	3	N	11845	11968	1			549
							630	4	13030	9							
01	103726	X	NO RPT	-0-	-103726	-0-					N	NO RPT					549

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	20243 X	19801	-0-	-442	-0-	15490	3	4311	9	Y	3919	3771	1			559
09	19590 X	18084	-0-	-1506	-0-	14111	3	59	4	Y	3558	3785	1			332
						3914	9									
10	19623 X	13779	-0-	-5844	-0-	2415	1	8999	3	Y	2149	2195	1			286
						1	4	2364	9							
11	19170 X	13362	-0-	-5808	-0-	3118	1	6919	3	Y	3019	2777	1			528
						4	4	3321	9							
12	19809 X	13894	-0-	-5915	-0-	2000	1	8313	3	Y	3253	2852	1			929
						3	4	3578	9							
01	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					929

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	39339 X	9229	-0-	-30110	-0-	1284	1	7525	3	Y	329	454	1			75
						58	4	362	9							
09	38070 X	1610	-0-	-36460	-0-	622	1	714	3	Y	217	152	1			140
						35	4	239	9							
10	39339 X	2829	-0-	-36510	-0-	539	1	1440	3	Y	357	289	1			208
						457	4	393	9							
11	38070 X	3919	-0-	-34151	-0-	703	1	3095	3	Y	3	210	1			1
						118	4	3	9							
12	20367 X	116	-0-	-20251	-0-	71	1	8	3	Y	21	13	1			9
						14	4	23	9							
01	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					9

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	30678 X	30678	-0-	-0-	-0-	21165	3	73	4	Y	8582	8598	1			242
						9440	9									
09	25590 X	216	-0-	-25374	-0-	14	3	1	4	Y	183	412	1			13
						201	9									
10	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	28856	3	7	4	Y	11818	10995	1			836
						13000	9									
11	48285 X	48285	-0-	-0-	-0-	32220	3	14	4	Y	14592	14253	1			1175
						16051	9									
12	51215 X	51215	-0-	-0-	-0-	34941	3	288	4	Y	14533	14252	1			1456
						15986	9									
01	26443 X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					1456

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	21111 X	10384	-0-	-10727	-0-	1687	1	7945	3	Y	636	553	1			145
						52	4	700	9							
09	20430 X	2074	-0-	-18356	-0-	666	1	1226	3	Y	126	190	1			81
						43	4	139	9							
10	21111 X	9078	-0-	-12033	-0-	1183	1	6706	3	Y	574	321	1			334
						558	4	631	9							
11	20430 X	9436	-0-	-10994	-0-	1402	1	6993	3	Y	790	745	1			379
						172	4	869	9							
12	10385 X	2008	-0-	-8377	-0-	953	1	403	3	Y	552	684	1			247
						45	4	607	9							
01	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					247

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	40269 X	14759	-0-	-25510	-0-	10868	3	3891	9	Y	3537	3361	1			505
09	38970 X	13288	-0-	-25682	-0-	9803	3	23	4	Y	3147	3358	1			294
						3462	9									
10	40269 X	16210	-0-	-24059	-0-	4360	1	7981	3	Y	3507	3334	1			467
						11	4	3858	9							
11	25380 X	11776	-0-	-13604	-0-	2979	1	5461	3	Y	3026	2964	1			529
						7	4	3329	9							
12	14756 X	11584	-0-	-3172	-0-	1504	1	6432	3	Y	3314	2897	1			946
						3	4	3645	9							
01	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					946

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

08	51635 X	51635	-0-	-0-	-0-	39516	3	175	4	Y	10858	10368	1			628
						11944	9									
09	67976 X	67976	-0-	-0-	-0-	52302	3	3	4	Y	14246	14393	1			481
						15671	9									
10	71118 X	71118	-0-	-0-	-0-	55404	3	3	4	Y	14283	14380	1			384
						15711	9									
11	52999 X	52999	-0-	-0-	-0-	41228	3	16	4	Y	10686	10725	1			345
						11755	9									
12	50902 X	46194	-0-	-4708	-0-	36180	3	70	4	Y	9040	9025	1			360
						9944	9									
01	50902 X	NO RPT	-0-	-50902	-0-					Y	NO RPT					360

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

08	54918 X	54918	-0-	-0-	-0-	5920	1	39469	3	Y	8406	7880	1			808
						282	4	9247	9							
09	46845 X	46845	-0-	-0-	-0-	6075	1	33483	3	Y	6550	6678	1			680
						82	4	7205	9							
10	57712 X	57712	-0-	-0-	-0-	7285	1	42374	3	Y	7308	7678	1			310
						14	4	8039	9							
11	23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	1475	1	19380	3	Y	2741	2894	1			157
						2	4	3015	9							
12	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	849	1	20137	3	Y	1777	1755	1			179
						1955	9									
01	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					179

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

08	58714 X	54995	-0-	-3719	-0-	5741	1	38368	3	Y	9896	9477	1			524
						10886	9									
09	56190 X	44085	-0-	-12105	-0-	4026	1	31448	3	Y	7828	8297	1			55
						8611	9									
10	58063 X	46545	-0-	-11518	-0-	5785	1	31429	3	Y	7908	7747	1			216
						632	4	8699	9							
11	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-	4248	1	42665	3	Y	8023	7959	1			280
						125	4	8825	9							
12	54994 X	37913	-0-	-17081	-0-	2420	1	26265	3	Y	8387	7650	1			1017
						2	4	9226	9							
01	54994 X	NO RPT	-0-	-54994	-0-					Y	NO RPT					1017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	95294 X	69309	-0-	-25985	-0-	54370	3	118	4	N	13474	12955	1			668
						14821	9									
09	92220 X	73110	-0-	-19110	-0-	59619	3	3	4	N	12262	12431	1			499
						13488	9									
10	95294 X	77456	-0-	-17838	-0-	63230	3	14226	9	N	12933	13026	1			406
11	92220 X	68138	-0-	-24082	-0-	54724	3	3	4	N	12192	11962	1			636
						13411	9									
12	95294 X	67958	-0-	-27336	-0-	55565	3	130	4	N	11148	11050	1			734
						12263	9									
01	77469 X	NO RPT	-0-	-77469	-0-					N	NO RPT					734

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

08	30814 X	1848	-0-	-28966	-0-	1483	3	9	4	Y	324	261	1			187
						356	9									
09	29820 X	22593	-0-	-7227	-0-	20061	3	873	4	Y	1508	1114	1			581
						1659	9									
10	30814 X	12068	-0-	-18746	-0-	11067	3	206	4	Y	723	1170	1			134
						795	9									
11	29820 X	22138	-0-	-7682	-0-	18024	3	916	4	Y	2907	2749	1			292
						3198	9									
12	30814 X	21497	-0-	-9317	-0-	18048	3	586	4	Y	2603	2463	1			432
						2863	9									
01	23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					432

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

08	68572 X	638	-0-	-67934	-0-	459	3	7	4	Y	156	112	1			90
						172	9									
09	66360 X	6060	-0-	-60300	-0-	5465	3	61	4	Y	485	388	1			187
						534	9									
10	67766 X	2465	-0-	-65301	-0-	1025	3	220	4	Y	1109	1090	1			206
						1220	9									
11	16200 X	5937	-0-	-10263	-0-	4581	3	158	4	Y	1089	1186	1			109
						1198	9									
12	16740 X	3647	-0-	-13093	-0-	2667	3	151	4	Y	754	738	1			125
						829	9									
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					125

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

08	73377 X	54698	-0-	-18679	-0-	43035	3	165	4	Y	10453	10314	1			239
						11498	9									
09	71010 X	56803	-0-	-14207	-0-	45315	3	6	4	Y	10438	10380	1			297
						11482	9									
10	73377 X	45902	-0-	-27475	-0-	36236	3	9666	9	Y	8787	8688	1			396
11	62250 X	21075	-0-	-41175	-0-	15596	3	5479	9	Y	4981	4953	1			424
12	68273 X	68273	-0-	-0-	-0-	55513	3	2	4	Y	11598	11579	1			443
						12758	9									
01	58683 X	NO RPT	-0-	-58683	-0-					Y	NO RPT					443

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	81499	X	60839	-0-	-20660	-0-	49239	3	187	4	Y	10375	10246	1			237
							11413	9									
09	78870	X	64985	-0-	-13885	-0-	53103	3	7	4	Y	10795	10725	1			307
							11875	9									
10	81499	X	56899	-0-	-24600	-0-	45715	3	11184	9	Y	10167	10016	1			458
11	73260	X	18369	-0-	-54891	-0-	15634	3	2735	9	Y	2486	2732	1			212
12	67146	X	40426	-0-	-26720	-0-	33081	3	1	4	Y	6676	6633	1			255
							7344	9									
01	67146	X	NO RPT	-0-	-67146	-0-					Y	NO RPT					255

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

08	27094	X	24143	-0-	-2951	-0-	2501	1	12193	3	Y	8496	8570	1			148
							103	4	9346	9							
09	26220	X	20245	-0-	-5975	-0-	1976	1	12740	3	Y	4562	4435	1			275
							511	4	5018	9							
10	20212	X	16401	-0-	-3811	-0-	1966	1	10597	3	Y	3297	3225	1			347
							211	4	3627	9							
11	23370	X	21394	-0-	-1976	-0-	2009	1	13304	3	Y	5092	5074	1			365
							480	4	5601	9							
12	24149	X	18239	-0-	-5910	-0-	1199	1	11864	3	Y	4431	4305	1			491
							302	4	4874	9							
01	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					491

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

08	123504	X	46737	-0-	-76767	-0-	37791	3	490	4	N	7687	7206	1			562
							8456	9									
09	119520	X	48646	-0-	-70874	-0-	36994	3	266	4	N	10351	8811	1			2102
							11386	9									
10	123504	X	97976	-0-	-25528	-0-	81838	3	204	4	N	14485	15585	1			1002
							15934	9									
11	103301	X	103301	-0-	-0-	-0-	83920	3	28	4	N	17594	17804	1			792
							19353	9									
12	96000	X	96000	-0-	-0-	-0-	77243	3	18757	9	N	17052	17434	1			410
01	97991	X	NO RPT	-0-	-97991	-0-					N	NO RPT					410

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

08	65503	X	47748	-0-	-17755	-0-	4454	1	39522	3	Y	2703	2712	1			229
							799	4	2973	9							
09	63390	X	62944	-0-	-446	-0-	4698	1	49223	3	Y	7578	7548	1			259
							687	4	8336	9							
10	68659	X	68659	-0-	-0-	-0-	5470	1	54000	3	Y	7921	7888	1			292
							476	4	8713	9							
11	63390	X	48581	-0-	-14809	-0-	2057	1	42057	3	Y	3732	3717	1			307
							362	4	4105	9							
12	65503	X	53966	-0-	-11537	-0-	2559	1	45636	3	Y	5124	4719	1			712
							135	4	5636	9							
01	65503	X	NO RPT	-0-	-65503	-0-					Y	NO RPT					712

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	117304	X	88681	-0-	-28623	-0-	71147	3	168	4	Y	15787	15876	1			448
							17366	9									
09	113520	X	69501	-0-	-44019	-0-	53565	3	263	4	Y	14248	14164	1			532
							15673	9									
10	116715	X	89458	-0-	-27257	-0-	69640	3	172	4	Y	17860	17616	1			776
							19646	9									
11	94380	X	71263	-0-	-23117	-0-	55492	3	230	4	Y	14128	14558	1			346
							15541	9									
12	97526	X	81345	-0-	-16181	-0-	64166	3	417	4	Y	15238	14294	1			1290
							16762	9									
01	89466	X	NO RPT	-0-	-89466	-0-					Y	NO RPT					1290

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 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	67115	X	56068	-0-	-11047	-0-	3190	1	45042	3	Y	5954	5907	1			210
							1287	4	6549	9							
09	64950	X	56076	-0-	-8874	-0-	3819	1	45286	3	Y	6264	6080	1			394
							81	4	6890	9							
10	67115	X	52804	-0-	-14311	-0-	3689	1	42586	3	Y	5200	5263	1			331
							809	4	5720	9							
11	64950	X	33655	-0-	-31295	-0-	1167	1	27981	3	Y	4000	4128	1			203
							107	4	4400	9							
12	57939	X	17048	-0-	-40891	-0-	272	1	14606	3	Y	1694	1699	1			198
							307	4	1863	9							
01	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					Y	NO RPT					198

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50902	X	48555	-0-	-2347	-0-	43700	3	4855	9	Y	4414	4455	1			174
09	62100	X	43016	-0-	-19084	-0-	39581	3	3435	9	Y	3123	2974	1			323
10	64170	X	35522	-0-	-28648	-0-	32138	3	3384	9	Y	3076	3045	1			354
11	62100	X	40853	-0-	-21247	-0-	37116	3	4	4	Y	3394	3438	1			310
							3733	9									
12	48546	X	33700	-0-	-14846	-0-	30541	3	3159	9	Y	2872	2826	1			356
01	48546	X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					Y	NO RPT					356

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 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 HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 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	47492	X	44207	-0-	-3285	-0-	38728	3	5479	9	Y	4981	5095	1			196
09	49230	X	28073	-0-	-21157	-0-	24926	3	3147	9	Y	2861	2761	1			296
10	50871	X	19757	-0-	-31114	-0-	16834	3	2923	9	Y	2657	2647	1			306
11	49230	X	31936	-0-	-17294	-0-	27587	3	4	4	Y	3950	3895	1			361
							4345	9									
12	44206	X	18801	-0-	-25405	-0-	15735	3	3066	9	Y	2787	2802	1			346
01	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					346

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43493	X	38649	-0-	-4844	-0-	32463	3	6186	9	Y	5624	5721	1			222
09	49320	X	21488	-0-	-27832	-0-	17462	3	4026	9	Y	3660	3503	1			379
10	50964	X	13978	-0-	-36986	-0-	11351	3	2627	9	Y	2388	2492	1			275
11	49320	X	29744	-0-	-19576	-0-	24297	3	3	4	Y	4949	4771	1			453
							5444	9									
12	38657	X	21307	-0-	-17350	-0-	17699	3	3608	9	Y	3280	3326	1			407
01	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					Y	NO RPT					407

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85932	X	53985	-0-	-31947	-0-	49907	3	284	4	Y	3449	3130	1			423
							3794	9									
09	83160	X	54469	-0-	-28691	-0-	49569	3	254	4	Y	4224	4506	1			141
							4646	9									
10	85932	X	39699	-0-	-46233	-0-	35615	3	413	4	Y	3337	3068	1			410
							3671	9									
11	83010	X	43614	-0-	-39396	-0-	40235	3	53	4	Y	3024	3103	1			331
							3326	9									
12	71951	X	37626	-0-	-34325	-0-	35062	3	37	4	Y	2297	2056	1			572
							2527	9									
01	56296	X	NO RPT	-0-	-56296	-0-					Y	NO RPT					572

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. (I) GAS LIFT(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	54886	-0-	-21405	-0-	49881	3	2128	4	Y	2615	2550	1			391
							2877	9									
09	73830	X	56087	-0-	-17743	-0-	53343	3	56	4	Y	2444	2586	1			249
							2688	9									
10	69440	X	61578	-0-	-7862	-0-	58513	3	32	4	Y	2757	2774	1			232
							3033	9									
11	67200	X	47391	-0-	-19809	-0-	44061	3	1146	4	Y	1985	2043	1			174
							2184	9									
12	69440	X	49944	-0-	-19496	-0-	46124	3	1271	4	Y	2317	2043	1			448
							2549	9									
01	61566	X	NO RPT	-0-	-61566	-0-					Y	NO RPT					448

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
08	72261	X	54582	-0-	-17679	-0-	227	1	49007	3	Y	4314	4239	1			239
							603	4	4745	9							
09	69930	X	50867	-0-	-19063	-0-	112	1	45851	3	Y	3962	4017	1			184
							546	4	4358	9							
10	67611	X	55352	-0-	-12259	-0-	222	1	49535	3	Y	4687	4507	1			364
							439	4	5156	9							
11	65430	X	47603	-0-	-17827	-0-	194	1	42950	3	Y	3815	3821	1			358
							262	4	4197	9							
12	56141	X	44204	-0-	-11937	-0-	134	1	40060	3	Y	3527	3427	1			458
							130	4	3880	9							
01	55366	X	NO RPT	-0-	-55366	-0-					Y	NO RPT					458

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 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 #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 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 CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

08	134417 X	134417	-0-	-0-	-0-	9453	1	114927	3	Y	8134	8019	1	286
						1090	4	8947	9					
09	99164 X	99164	-0-	-0-	-0-	5512	1	86549	3	Y	6058	6235	1	109
						439	4	6664	9					
10	87885 X	51217	-0-	-36668	-0-	3184	1	44223	3	Y	3297	3399	1	7
						183	4	3627	9					
11	109720 X	109720	-0-	-0-	-0-	4892	1	94709	3	Y	9184	8884	1	307
						17	4	10102	9					
12	129247 X	129247	-0-	-0-	-0-	4975	1	114481	3	Y	8876	8701	1	482
						27	4	9764	9					
01	87885 X	NO RPT	-0-	-87885	-0-					Y	NO RPT			482

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73904	X	67422	-0-	-6482	-0-	260	1	55571	3	Y	10221	10492	0			137
							348	4	11243	9							
09	70361	X	70361	-0-	-0-	-0-	141	1	57395	3	Y	11423	11444	0			116
							260	4	12565	9							
10	70063	X	70063	-0-	-0-	-0-	279	1	61902	3	Y	6748	6727	0			137
							459	4	7423	9							
11	65250	X	49717	-0-	-15533	-0-	187	1	40638	3	Y	7895	7915	0			117
							207	4	8685	9							
12	72695	X	47487	-0-	-25208	-0-	135	1	40768	3	Y	5889	5935	0			71
							106	4	6478	9							
01	72695	X	NO RPT	-0-	-72695	-0-					Y	NO RPT					71

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
08	66123	X	57262	-0-	-8861	-0-	234	1	49597	3	Y	6472	6558	0			86
							312	4	7119	9							
09	73710	X	48918	-0-	-24792	-0-	108	1	43741	3	Y	4432	4473	0			45
							194	4	4875	9							
10	76167	X	48512	-0-	-27655	-0-	202	1	44624	3	Y	3035	3018	0			62
							347	4	3339	9							
11	73710	X	45504	-0-	-28206	-0-	188	1	41493	3	Y	3265	3278	0			49
							231	4	3592	9							
12	57257	X	45036	-0-	-12221	-0-	136	1	41160	3	Y	3301	3310	0			40
							109	4	3631	9							
01	57257	X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	97960	X	77382	-0-	-20578	-0-	318	1	68023	3	Y	7832	7830	0			105
							426	4	8615	9							
09	94800	X	70411	-0-	-24389	-0-	153	1	62401	3	Y	6894	6929	0			70
							274	4	7583	9							
10	76353	X	51763	-0-	-24590	-0-	209	1	48290	3	Y	2577	2595	0			52
							429	4	2835	9							
11	74880	X	32595	-0-	-42285	-0-	117	1	28471	3	Y	3542	3541	0			53
							111	4	3896	9							
12	77376	X	60987	-0-	-16389	-0-	182	1	55076	3	Y	5073	5065	0			61
							149	4	5580	9							
01	77376	X	NO RPT	-0-	-77376	-0-					Y	NO RPT					61

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
08	102176	X	58596	-0-	-43580	-0-	239	1	51075	3	Y	6330	6412	0			85
							319	4	6963	9							
09	98880	X	57830	-0-	-41050	-0-	126	1	51789	3	Y	5170	5203	0			52
							228	4	5687	9							
10	61033	X	61033	-0-	-0-	-0-	240	1	52959	3	Y	6739	6654	0			137
							421	4	7413	9							
11	56700	X	48701	-0-	-7999	-0-	193	1	42775	3	Y	4995	5058	0			74
							238	4	5495	9							
12	59768	X	51032	-0-	-8736	-0-	154	1	46017	3	Y	4293	4315	0			52
							139	4	4722	9							
01	61039	X	NO RPT	-0-	-61039	-0-					Y	NO RPT					52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	82274 X	55845	-0-	-26429	-0-	235	1	50432	3	Y	4421	4584	0			59
						315	4	4863	9							
09	79620 X	49981	-0-	-29639	-0-	111	1	45358	3	Y	3921	3940	0			40
						199	4	4313	9							
10	63426 X	50445	-0-	-12981	-0-	208	1	45992	3	Y	3531	3499	0			72
						361	4	3884	9							
11	61380 X	47157	-0-	-14223	-0-	195	1	42916	3	Y	3464	3484	0			52
						236	4	3810	9							
12	63426 X	45514	-0-	-17912	-0-	139	1	41835	3	Y	3101	3115	0			38
						129	4	3411	9							
01	55831 X	NO RPT	-0-	-55831	-0-					Y	NO RPT					38

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30752 X	12552	-0-	-18200	-0-	6611	3	27	4	N	5376	4952	1			1331
						5914	9									
09	26070 X	14840	-0-	-11230	-0-	10494	3	4346	9	N	3951	4477	1			805
10	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	16315	3	5214	9	N	4740	4397	1			1148
11	18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	13715	3	9	4	N	4021	4128	1			1041
						4423	9									
12	15345 X	14683	-0-	-662	-0-	11567	3	3116	9	N	2833	2875	1			999
01	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					999

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. (I) GAS LIFT(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	61543	-0-	-6223	-0-	250	1	52354	3	Y	7824	8157	0			105
						333	4	8606	9							
09	57150 X	49070	-0-	-8080	-0-	106	1	43153	3	Y	5112	5165	0			52
						188	4	5623	9							
10	78864 X	48408	-0-	-30456	-0-	196	1	43115	3	Y	4316	4280	0			88
						349	4	4748	9							
11	76320 X	48858	-0-	-27462	-0-	198	1	43772	3	Y	4225	4250	0			63
						240	4	4648	9							
12	78864 X	47824	-0-	-31040	-0-	142	1	42805	3	Y	4319	4330	0			52
						126	4	4751	9							
01	61535 X	NO RPT	-0-	-61535	-0-					Y	NO RPT					52

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84351 X	72156	-0-	-12195	-0-	300	1	63226	3	Y	7482	7715	0			100
						400	4	8230	9							
09	81630 X	65222	-0-	-16408	-0-	143	1	58047	3	Y	6160	6198	0			62
						256	4	6776	9							
10	80507 X	64132	-0-	-16375	-0-	266	1	58280	3	Y	4669	4636	0			95
						450	4	5136	9							
11	77910 X	65104	-0-	-12806	-0-	267	1	58659	3	Y	5310	5326	0			79
						337	4	5841	9							
12	80228 X	55265	-0-	-24963	-0-	168	1	50733	3	Y	3855	3887	0			47
						123	4	4241	9							
01	72168 X	NO RPT	-0-	-72168	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	111445	X	50585	-0-	-60860	-0-	176	1	40462	3	Y	8824	9207	0			118
							241	4	9706	9							
09	96840	X	58146	-0-	-38694	-0-	119	1	48303	3	Y	8646	8676	0			88
							213	4	9511	9							
10	100068	X	65652	-0-	-34416	-0-	257	1	57020	3	Y	7222	7163	0			147
							431	4	7944	9							
11	96840	X	55351	-0-	-41489	-0-	232	1	50924	3	Y	3557	3651	0			53
							282	4	3913	9							
12	79360	X	53253	-0-	-26107	-0-	152	1	46108	3	Y	6248	6225	0			76
							120	4	6873	9							
01	65658	X	NO RPT	-0-	-65658	-0-					Y	NO RPT					76

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	104284	X	67786	-0-	-36498	-0-	254	1	54087	3	Y	11911	12253	0			159
							343	4	13102	9							
09	84660	X	70039	-0-	-14621	-0-	139	1	56944	3	Y	11554	11596	0			117
							247	4	12709	9							
10	75113	X	63850	-0-	-11263	-0-	233	1	51364	3	Y	10767	10665	0			219
							409	4	11844	9							
11	70140	X	57962	-0-	-12178	-0-	208	1	45978	3	Y	10475	10538	0			156
							253	4	11523	9							
12	72447	X	52294	-0-	-20153	-0-	148	1	44363	3	Y	6955	7027	0			84
							132	4	7651	9							
01	72385	X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					Y	NO RPT					84

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95046	X	57890	-0-	-37156	-0-	247	1	51707	3	Y	5096	5267	0			68
							330	4	5606	9							
09	78390	X	31481	-0-	-46909	-0-	70	1	28487	3	Y	2529	2571	0			26
							142	4	2782	9							
10	65782	X	57218	-0-	-8564	-0-	238	1	52426	3	Y	3757	3707	0			76
							421	4	4133	9							
11	63660	X	53015	-0-	-10645	-0-	220	1	48466	3	Y	3690	3711	0			55
							270	4	4059	9							
12	64387	X	51679	-0-	-12708	-0-	154	1	46440	3	Y	4495	4496	0			54
							140	4	4945	9							
01	57877	X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					Y	NO RPT					54

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79422	X	46126	-0-	-33296	-0-	163	1	34813	3	Y	9938	10003	0			133
							218	4	10932	9							
09	69690	X	43511	-0-	-26179	-0-	88	1	35698	3	Y	6881	6944	0			70
							156	4	7569	9							
10	55382	X	55382	-0-	-0-	-0-	208	1	46291	3	Y	7758	7671	0			157
							349	4	8534	9							
11	44640	X	41520	-0-	-3120	-0-	158	1	34418	3	Y	6134	6200	0			91
							197	4	6747	9							
12	51167	X	51167	-0-	-0-	-0-	143	1	42932	3	Y	7242	7245	0			88
							126	4	7966	9							
01	55397	X	NO RPT	-0-	-55397	-0-					Y	NO RPT					88

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78802	X	44772	-0-	-34030	-0-	174	1	36645	3	Y	7019	7290	0			94
							232	4	7721	9							
09	64110	X	46242	-0-	-17868	-0-	96	1	38656	3	Y	6637	6664	0			67
							189	4	7301	9							
10	97829	X	97829	-0-	-0-	-0-	384	1	86972	3	Y	8971	8856	0			182
							605	4	9868	9							
11	64261	X	64261	-0-	-0-	-0-	254	1	55968	3	Y	7080	7157	0			105
							251	4	7788	9							
12	80410	X	80410	-0-	-0-	-0-	233	1	70201	3	Y	8882	8879	0			108
							206	4	9770	9							
01	97836	X	NO RPT	-0-	-97836	-0-					Y	NO RPT					108

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132618	X	95302	-0-	-37316	-0-	366	1	76482	3	Y	16334	16533	0			218
							487	4	17967	9							
09	113580	X	65155	-0-	-48425	-0-	136	1	55456	3	Y	8474	8606	0			86
							242	4	9321	9							
10	100316	X	82451	-0-	-17865	-0-	327	1	72831	3	Y	7994	7918	0			162
							500	4	8793	9							
11	97080	X	42816	-0-	-54264	-0-	169	1	37230	3	Y	4721	4813	0			70
							224	4	5193	9							
12	95294	X	63263	-0-	-32031	-0-	183	1	55146	3	Y	7067	7051	0			86
							160	4	7774	9							
01	95294	X	NO RPT	-0-	-95294	-0-					Y	NO RPT					86

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75733	X	47040	-0-	-28693	-0-	186	1	40346	3	Y	5688	5759	0			76
							251	4	6257	9							
09	63510	X	43218	-0-	-20292	-0-	95	1	38754	3	Y	3817	3854	0			39
							170	4	4199	9							
10	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	197	1	43799	3	Y	4640	4585	0			94
							334	4	5104	9							
11	45510	X	41237	-0-	-4273	-0-	166	1	36600	3	Y	3880	3916	0			58
							203	4	4268	9							
12	47027	X	36589	-0-	-10438	-0-	113	1	33815	3	Y	2326	2356	0			28
							102	4	2559	9							
01	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					Y	NO RPT					28

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83638	X	58780	-0-	-24858	-0-	209	1	45497	3	Y	11631	11737	0			155
							280	4	12794	9							
09	74520	X	50805	-0-	-23715	-0-	103	1	41635	3	Y	8066	8139	0			82
							194	4	8873	9							
10	72372	X	72372	-0-	-0-	-0-	269	1	60053	3	Y	10560	10428	0			214
							434	4	11616	9							
11	56880	X	49238	-0-	-7642	-0-	188	1	40837	3	Y	7254	7360	0			108
							234	4	7979	9							
12	58776	X	57464	-0-	-1312	-0-	160	1	48333	3	Y	8027	8038	0			97
							141	4	8830	9							
01	72385	X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					Y	NO RPT					97

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78368	X	48362	-0-	-30006	-0-	182	1	38868	3	Y	8243	8294	0			110
							245	4	9067	9							
09	66780	X	46837	-0-	-19943	-0-	98	1	39398	3	Y	6515	6559	0			66
							174	4	7167	9							
10	47273	X	47273	-0-	-0-	-0-	184	1	40772	3	Y	5441	5397	0			110
							332	4	5985	9							
11	46800	X	40645	-0-	-6155	-0-	159	1	35094	3	Y	4716	4756	0			70
							204	4	5188	9							
12	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	143	1	43128	3	Y	4962	4972	0			60
							127	4	5458	9							
01	48391	X	NO RPT	-0-	-48391	-0-					Y	NO RPT					60

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68479	X	55249	-0-	-13230	-0-	38098	3	232	4	N	15381	15333	1			1043
							16919	9									
09	66270	X	23033	-0-	-43237	-0-	15368	3	5	4	N	6964	7354	1			653
							7660	9									
10	68479	X	20775	-0-	-47704	-0-	13797	3	556	4	N	5838	5332	1			1159
							6422	9									
11	53460	X	43025	-0-	-10435	-0-	30571	3	29	4	N	11295	11777	1			677
							12425	9									
12	55242	X	13755	-0-	-41487	-0-	12730	3	5	4	Y	927	705	1			899
							1020	9									
01	55242	X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					Y	NO RPT					899

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98084	X	84924	-0-	-13160	-0-	5230	1	68073	3	Y	10323	10272	1			328
							266	4	11355	9							
09	94920	X	71415	-0-	-23505	-0-	4426	1	55652	3	Y	9172	9320	1			180
							1248	4	10089	9							
10	98084	X	77158	-0-	-20926	-0-	2730	1	64143	3	Y	9265	8984	1			461
							93	4	10192	9							
11	93600	X	43189	-0-	-50411	-0-	1611	1	34055	3	Y	6737	6642	1			556
							112	4	7411	9							
12	84909	X	75109	-0-	-9800	-0-	4962	1	59455	3	Y	9668	9286	1			938
							57	4	10635	9							
01	84909	X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					Y	NO RPT					938

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76384	X	69407	-0-	-6977	-0-	6102	1	53795	3	Y	8545	8166	1			704
							110	4	9400	9							
09	73920	X	64340	-0-	-9580	-0-	5286	1	50373	3	Y	7809	8039	1			474
							91	4	8590	9							
10	76384	X	64293	-0-	-12091	-0-	6691	1	47666	3	Y	8915	8799	1			590
							129	4	9807	9							
11	73920	X	55487	-0-	-18433	-0-	4675	1	42302	3	Y	7680	7734	1			536
							62	4	8448	9							
12	69409	X	50988	-0-	-18421	-0-	3622	1	39175	3	Y	7122	6962	1			696
							357	4	7834	9							
01	69409	X	NO RPT	-0-	-69409	-0-					Y	NO RPT					696

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
08	102333	X	102333	-0-	-0-	-0-	409	1	87660	3	Y	12470	12853	0			167
							547	4	13717	9							
09	90554	X	90554	-0-	-0-	-0-	187	1	76711	3	Y	12106	12150	0			123
							339	4	13317	9							
10	93217	X	86769	-0-	-6448	-0-	344	1	75725	3	Y	9173	9110	0			186
							610	4	10090	9							
11	90210	X	85875	-0-	-4335	-0-	296	1	66502	3	Y	16999	16932	0			253
							378	4	18699	9							
12	93217	X	84116	-0-	-9101	-0-	231	1	69501	3	Y	12891	12988	0			156
							204	4	14180	9							
01	93217	X	NO RPT	-0-	-93217	-0-					Y	NO RPT					156

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
08	834072	X	137599	-0-	-696473	-0-	123613	3	1	4	Y	12714	12759	1			503
							13985	9									
09	151890	X	102096	-0-	-49794	-0-	89015	3	142	4	Y	11763	12100	1			166
							12939	9									
10	156953	X	108328	-0-	-48625	-0-	95650	3	128	4	Y	11409	11063	1			512
							12550	9									
11	151890	X	129613	-0-	-22277	-0-	114705	3	7	4	Y	13546	13831	1			227
							14901	9									
12	156953	X	102044	-0-	-54909	-0-	90803	3	11241	9	Y	10219	10235	1			211
01	137609	X	NO RPT	-0-	-137609	-0-					Y	NO RPT					211

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
08	466547	X	78489	-0-	-388058	-0-	62261	3	16228	9	Y	14753	14733	1			584
09	70260	X	62509	-0-	-7751	-0-	48658	3	15	4	Y	12578	12985	1			177
							13836	9									
10	72602	X	58048	-0-	-14554	-0-	41706	3	45	4	Y	14815	14327	1			665
							16297	9									
11	70260	X	69344	-0-	-916	-0-	53173	3	3	4	Y	14698	15116	1			247
							16168	9									
12	72602	X	40760	-0-	-31842	-0-	26707	3	14053	9	Y	12775	12759	1			263
01	72602	X	NO RPT	-0-	-72602	-0-					Y	NO RPT					263

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
08	129301	X	95589	-0-	-33712	-0-	81732	3	21	4	N	12578	12202	1			732
							13836	9									
09	131753	X	131753	-0-	-0-	-0-	113710	3	189	4	N	16231	16419	1			544
							17854	9									
10	129301	X	108754	-0-	-20547	-0-	93244	3	22	4	N	14080	13681	1			943
							15488	9									
11	125130	X	106315	-0-	-18815	-0-	91443	3	33	4	N	13490	13690	1			743
							14839	9									
12	129301	X	79492	-0-	-49809	-0-	71064	3	178	4	N	7500	6806	1			1437
							8250	9									
01	129301	X	NO RPT	-0-	-129301	-0-					N	NO RPT					1437

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	0		68489	-0-	68489	233583	4105	1	55326	3	Y	8234	8133	1			602
							1	4	9057	9							
09	0		99601	-0-	99601	333184	7307	1	80203	3	Y	10967	11145	1			424
							27	4	12064	9							
10	0		88880	-0-	88880	422064	6021	1	70668	3	Y	11019	11135	1			308
							70	4	12121	9							
11	505056	X	82992	-0-	-422064	-0-	5943	1	67162	3	Y	8926	8881	1			353
							68	4	9819	9							
12	88660	X	79492	-0-	-9168	-0-	5946	1	62774	3	Y	9495	9509	1			339
							327	4	10445	9							
01	88660	X	NO RPT	-0-	-88660	-0-					Y	NO RPT					339

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	94514	X	NO RPT	-0-	-94514	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	94514	X	NO RPT	-0-	-94514	-0-					Y	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	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	131440	X	101642	-0-	-29798	-0-	75243	3	26399	9	Y	23999	23908	0			91
*01	131440	X	109969	-0-	-21471	-0-	81847	3	28122	9	Y	25565	25386	0			270

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

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		33636	-0-	33636	33636	24297	3	9339	9	Y	8490	7593	0			897
11	SHUT IN		37888	-0-	37888	71524	27459	3	10429	9	Y	9481	10061	0			317
*12	126642	X	55118	-0-	-71524	-0-	40320	3	14798	9	Y	13453	13402	0			368
*01	76694	X	70879	-0-	-5815	-0-	52478	3	18401	9	Y	16728	16611	0			485

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
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	10168	X	5152	-0-	-5016	-0-	620	1	3446	3	Y	798	961	1	1	8	185
							208	4	878	9							
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					185
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	16	429	1			8
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					8
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					8
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2057	3	154	9	N	140	184	1			360
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2127	3	141	9	N	128	183	1			305
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1788	3	91	9	N	83					388
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1950	3	95	9	N	86	180	1			294
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	3	53	9	N	48					342
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	480	3	130	9	N	118					299
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	399	3	99	9	N	90	182	1			207
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	569	3	134	9	N	122					329
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	727	3	125	9	N	114	169	1			274
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	448	3	122	9	N	111					385
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	406	-0-	-3810	-0-	308	3	98	9	N	89					555
09	4080	X	2646	-0-	-1434	-0-	2204	3	442	9	N	402	364	1			593
10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	7043	3	1120	9	N	1018	1085	1			526
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4164	3	520	9	N	473	737	1			262
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4856	3	784	9	N	713	718	1			257
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					257

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			291
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6078	-0-	-3284	-0-	5700	3	378	9	N	344	344	0			385
09	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	1	57	0			329
10	7812	X	618	-0-	-7194	-0-	534	3	84	9	N	76	56	0			349
11	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14011	3	660	9	N	600	497	0			452
12	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7973	3	573	9	N	521	529	0			444
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					444

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	1632	3	202	9	N	184	183	1			183
09	1860	X	1480	-0-	-380	-0-	1295	3	185	9	N	168	183	1			168
10	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	1616	3	191	9	N	174	183	1			159
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					159
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	62					221
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					221

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4383	3	547	9	N	497	369	1			778
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3875	3	454	9	N	413	913	1			278
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2912	3	372	9	N	338	365	1			251
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	1887	3	330	9	N	300					551
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					551

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

08	62651	X	61780	-0-	-871	-0-	58128	3	35	4	Y	3288	3323	0	13	8	76
							3617	9									
09	60630	X	58801	-0-	-1829	-0-	55250	3	3551	9	Y	3228	3146	0	10	8	148
10	62651	X	56352	-0-	-6299	-0-	53027	3	3325	9	Y	3023	2966	0	13	8	192
11	60600	X	54366	-0-	-6234	-0-	50987	3	3379	9	Y	3072	3042	0	2	8	220
12	61783	X	55040	-0-	-6743	-0-	51569	3	3471	9	Y	3155	3165	0	3	8	207
01	61783	X	NO RPT	-0-	-61783	-0-					Y	NO RPT					207

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

08	43927	X	42972	-0-	-955	-0-	36950	3	279	4	Y	5221	5173	0	17	8	192
							5743	9									
09	42510	X	39879	-0-	-2631	-0-	34596	3	5283	9	Y	4803	4779	0	12	8	204
10	43152	X	40853	-0-	-2299	-0-	35506	3	5347	9	Y	4861	4765	0	18	8	282
11	41670	X	38307	-0-	-3363	-0-	33255	3	5052	9	Y	4593	4538	0	3	8	334
12	43059	X	39169	-0-	-3890	-0-	33631	3	5478	9	Y	4980	4892	0	3	8	419
01	42966	X	NO RPT	-0-	-42966	-0-					Y	NO RPT					419

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

08	57970	X	34760	-0-	-23210	-0-	30445	3	542	4	Y	3430	3450	0	18	8	264
							3773	9									
09	56100	X	36819	-0-	-19281	-0-	32783	3	4036	9	Y	3669	3636	0	13	8	284
10	35495	X	28941	-0-	-6554	-0-	26521	3	2195	9	Y	1995	2114	0	10	8	155
11	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					Y	NO RPT					155
12	38037	X	33799	-0-	-4238	-0-	29340	3	4459	9	Y	4054	4013	0	3	8	329
01	38037	X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					Y	NO RPT					329

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50716 X	40258	-0-	-10458	-0-	38445	3	1813	9	N	1648	1755	0	10	8	103
09	44160 X	38075	-0-	-6085	-0-	36403	3	1672	9	N	1520	1435	0	7	8	181
10	44206 X	38928	-0-	-5278	-0-	36939	3	1989	9	N	1808	1598	0	12	8	379
11	40440 X	36597	-0-	-3843	-0-	34903	3	1694	9	N	1540	1561	0	1	8	357
12	40331 X	37159	-0-	-3172	-0-	35651	3	1508	9	N	1371	1556	0	2	8	170
01	40269 X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					N	NO RPT					170

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

08	27187 X	21614	-0-	-5573	-0-	18958	3	142	4	Y	2285	2135	0	10	8	220
						2514	9									
09	24600 X	18504	-0-	-6096	-0-	16249	3	2255	9	Y	2050	2001	0	8	8	261
10	25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					261
11	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT					261
12	22413 X	21430	-0-	-983	-0-	19532	3	1898	9	Y	1725	1795	0	2	8	301
01	21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					301

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

08	29295 X	25657	-0-	-3638	-0-	22839	3	170	4	Y	2407	2262	0	11	8	232
						2648	9									
09	28890 X	22754	-0-	-6136	-0-	20666	3	2088	9	Y	1898	1882	0	7	8	241
10	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					241
11	28560 X	NO RPT	-0-	-28560	-0-					Y	NO RPT					241
12	27838 X	25076	-0-	-2762	-0-	22175	3	2901	9	Y	2637	2625	0	4	8	460
01	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					Y	NO RPT					460

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

08	31217 X	28448	-0-	-2769	-0-	27714	3	734	9	N	667	720	0			112
09	30210 X	26853	-0-	-3357	-0-	26135	3	718	9	N	653	597	0			168
10	30504 X	26938	-0-	-3566	-0-	26076	3	862	9	N	784	773	0	11	8	168
11	29010 X	24813	-0-	-4197	-0-	24105	3	708	9	N	644	505	0			307
12	29078 X	25160	-0-	-3918	-0-	24656	3	504	9	N	458	570	0	2	8	193
01	28458 X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT					193

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	15	14	0			1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1730	3	20	9	Y	18	20	0			-0-
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

08	47120 X	44971	-0-	-2149	-0-	41308	3	176	4	Y	3170	3170	0	13	8	100
						3487	9									
09	45600 X	41973	-0-	-3627	-0-	38356	3	3617	9	Y	3288	3093	0	8	8	287
10	44677 X	44677	-0-	-0-	-0-	40941	3	3736	9	Y	3396	3291	0	16	8	376
11	43530 X	42560	-0-	-970	-0-	38889	3	3671	9	Y	3337	3365	0	2	8	346
12	44981 X	42688	-0-	-2293	-0-	39384	3	3304	9	Y	3004	2962	0	3	8	385
01	44981 X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					Y	NO RPT					385

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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	62062 X	56476	-0-	-5586	-0-	53198	3	3278	9	N	2980	2922	0			195
09	58200 X	52992	-0-	-5208	-0-	50168	3	2824	9	N	2567	2581	0			181
10	59675 X	54076	-0-	-5599	-0-	50930	3	3146	9	N	2860	2763	0	19	8	259
11	56640 X	51361	-0-	-5279	-0-	48497	3	2864	9	N	2604	2587	0			276
12	57257 X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					N	NO RPT					276
01	56482 X	NO RPT	-0-	-56482	-0-					N	NO RPT					276

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

08	18631 X	18166	-0-	-465	-0-	15885	3	225	4	Y	1869	1793	0			227
						2056	9									
09	18030 X	16991	-0-	-1039	-0-	14383	3	586	4	Y	1838	1815	0			250
						2022	9									
10	18631 X	16820	-0-	-1811	-0-	14469	3	2058	9	Y	1871	1885	0			236
11	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					236
12	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					236
01	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					236

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

08	35030 X	27908	-0-	-7122	-0-	24407	3	3501	9	N	3183	3055	0	8	8	223
09	33210 X	18804	-0-	-14406	-0-	16487	3	2317	9	N	2106	2176	0	2	8	151
10	33728 X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	14	14	8			151
11	31410 X	2684	-0-	-28726	-0-	2221	3	446	9	N	405	553	0			3
12	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT					3
01	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					3

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

08	33325 X	18347	-0-	-14978	-0-	16433	3	60	4	Y	1685	1732	0	5	8	51
						1854	9									
09	32250 X	-0-	-0-	-32250	-0-					Y	-0-					51
10	33325 X	-0-	-0-	-33325	-0-					Y	-0-	45	1			6
11	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT					6
12	31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT					6
01	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					6

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

08	21111 X	17263	-0-	-3848	-0-	15470	3	247	4	N	1405	1360	0			335
						1546	9									
09	20430 X	13966	-0-	-6464	-0-	11577	3	1279	4	N	1009	809	0			535
						1110	9									
10	20088 X	14628	-0-	-5460	-0-	13465	3	1163	9	N	1057	945	0			647
11	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					N	NO RPT					647
12	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT					647
01	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					647

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

08	30163 X	20051	-0-	-10112	-0-	17588	3	2463	9	N	2239	2122	0	10	8	221
09	28590 X	22679	-0-	-5911	-0-	20097	3	2582	9	N	2347	2253	0	8	8	307
10	28520 X	24003	-0-	-4517	-0-	21428	3	2575	9	N	2341	2298	0	15	8	335
11	23130 X	22583	-0-	-547	-0-	19855	3	2728	9	N	2480	2523	0	2	8	290
12	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	22252	3	2772	9	N	2520	2438	0	3	8	369
01	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					369

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 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
08	27559	X	26862	-0-	-697	-0-	23098	3	3764	9	N	3422	3344	0	14	8	622
09	27660	X	23829	-0-	-3831	-0-	20872	3	2957	9	N	2688	2736	0	8	8	566
10	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	29088	3	4079	9	N	3708	3787	0	19	8	468
11	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	28414	3	4628	9	N	4207	4171	0	2	8	502
12	30076	X	30076	-0-	-0-	-0-	26251	3	3825	9	N	3477	3521	0	3	8	455
01	33170	X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					N	NO RPT					455

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

08	42067	X	36311	-0-	-5756	-0-	30996	3	5315	9	N	4832	4807	0	14	8	139
09	40170	X	34357	-0-	-5813	-0-	29286	3	5071	9	N	4610	4562	0	11	8	176
10	40362	X	33171	-0-	-7191	-0-	28288	3	4883	9	N	4439	4432	0	16	8	167
11	37410	X	31223	-0-	-6187	-0-	26262	3	4961	9	N	4510	4507	0	3	8	167
12	37448	X	31068	-0-	-6380	-0-	26404	3	4664	9	N	4240	4181	0	3	8	223
01	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					N	NO RPT					223

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

08	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	25811	3	4018	9	N	3653	3521	0	24	8	396
09	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	25442	3	3779	9	N	3435	3404	0	11	8	416
10	29939	X	29939	-0-	-0-	-0-	26025	3	3914	9	N	3558	3538	0	17	8	419
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419
12	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	24554	3	3706	9	N	3369	3185	0	3	8	589
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

08	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	27594	3	4426	9	Y	4024	4008	0	11	8	104
09	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	31487	3	4937	9	Y	4488	4479	0	9	8	104
10	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	33588	3	4884	9	Y	4440	4407	0	13	8	124
11	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	32529	3	4663	9	Y	4239	4241	0	2	8	120
12	38254	X	35856	-0-	-2398	-0-	30880	3	4976	9	Y	4524	4474	0	3	8	167
01	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					Y	NO RPT					167

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

08	29357	X	26684	-0-	-2673	-0-	22998	3	148	4	Y	3216	3256	0	11	8	17
							3538	9									
09	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	27238	3	7	4	Y	3569	3356	0	6	8	224
							3926	9									
10	29357	X	28921	-0-	-436	-0-	24637	3	3643	9	Y	3312	3351	0	8	8	177
11	27840	X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					Y	NO RPT					177
12	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT					177
01	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT					177

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

08	51212	X	46550	-0-	-4662	-0-	40858	3	728	4	Y	4513	4582	0	24	8	347
							4964	9									
09	49560	X	44612	-0-	-4948	-0-	39847	3	4765	9	Y	4332	4328	0	15	8	336
10	50375	X	44541	-0-	-5834	-0-	37951	3	6270	9	Y	5700	5564	0	29	8	443
11	48750	X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					443
12	47523	X	32735	-0-	-14788	-0-	29184	3	3551	9	Y	3228	3337	0	3	8	262
01	46562	X	NO RPT	-0-	-46562	-0-					Y	NO RPT					262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

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	22909	X	18592	-0-	-4317	-0-	12342	3	3689	4	Y	2328	2337	0	1	8	64
							2561	9									
09	27420	X	24717	-0-	-2703	-0-	20265	3	1748	4	Y	2458	2439	0			83
							2704	9									
10	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	27105	3	3241	9	Y	2946	2831	0	35	8	163
11	30090	X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					Y	NO RPT					163
12	31093	X	24231	-0-	-6862	-0-	21253	3	2978	9	Y	2707	2937	0	7	8	130
01	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					Y	NO RPT					130

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 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	DLQ G-10		29823	-0-	29823	29823	130	1	25314	3	Y	3539	3425	0	8	8	210
							486	4	3893	9							
09	58499	X	28676	-0-	-29823	-0-	45	1	24867	3	Y	3336	3375	0	5	8	166
							94	4	3670	9							
10	31124	X	29656	-0-	-1468	-0-	10	1	25820	3	Y	3465	3408	0	9	8	214
							3812	9									
11	29070	X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					Y	NO RPT					214
12	30039	X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					Y	NO RPT					214
01	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					Y	NO RPT					214

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	38337	X	38337	-0-	-0-	-0-	35462	3	704	4	N	1974	1561	1			1093
							2171	9									
09	39589	X	39589	-0-	-0-	-0-	37601	3	1988	9	N	1807	1746	1			1154
10	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	35244	3	2058	9	N	1871	1927	1	19	8	1079
11	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	40087	3	2241	9	N	2037	2522	1			594
12	40920	X	26567	-0-	-14353	-0-	25101	3	1466	9	N	1333	1056	1	1	8	870
01	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT					870

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		44950	-0-	44950	44950	38438	3	521	4	Y	5446	5454	0	15	8	186
							5991	9									
09	86377	X	41427	-0-	-44950	-0-	36369	3	5058	9	Y	4598	4576	0	10	8	198
10	43927	X	43923	-0-	-4	-0-	37546	3	6377	9	Y	5797	5124	0	17	8	854
11	42510	X	NO RPT	-0-	-42510	-0-					Y	NO RPT					854
12	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					Y	NO RPT					854
01	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					Y	NO RPT					854

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	15167	-0-	-4797	-0-	13781	3	1386	9	Y	1260	1081	0	6	8	216
09	19320	X	15639	-0-	-3681	-0-	14700	3	939	9	Y	854	994	0	3	8	73
10	19003	X	16740	-0-	-2263	-0-	14573	3	2167	9	Y	1970	1843	0	9	8	191
11	17310	X	15615	-0-	-1695	-0-	13924	3	1691	9	Y	1537	1595	0	1	8	132
12	17887	X	15999	-0-	-1888	-0-	14051	3	1948	9	Y	1771	1737	0	2	8	164
01	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	30165 3 4087 9	408 4	Y	3715	3709 0	10 8	127
09	35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	30629 3	4728 9	Y	4298	4231 0	9 8	185
10	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	31424 3	4166 9	Y	3787	3403 0	11 8	558
11	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-			Y	NO RPT			558
12	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-			Y	NO RPT			558
01	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-			Y	NO RPT			558

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

08	19623 X	17446	-0-	-2177	-0-	15881 3	1565 9	N	1423	1505 0	5 8	128
09	17280 X	16908	-0-	-372	-0-	15358 3	1550 9	N	1409	1272 0	3 8	262
10	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-			N	NO RPT			262
11	17220 X	16185	-0-	-1035	-0-	14683 3	1502 9	N	1365	1436 0	1 8	282
12	17453 X	16135	-0-	-1318	-0-	14809 3	1326 9	N	1205	1199 0	1 8	287
01	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			N	NO RPT			287

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

08	32333 X	31883	-0-	-450	-0-	28188 3 3482 9	213 4	Y	3165	3126 0	10 8	116
09	31290 X	30378	-0-	-912	-0-	26927 3	3451 9	Y	3137	3112 0	8 8	133
10	31310 X	29800	-0-	-1510	-0-	26425 3	3375 9	Y	3068	3011 0	12 8	178
11	30840 X	26523	-0-	-4317	-0-	23409 3	3114 9	Y	2831	2801 0	2 8	206
12	31868 X	27980	-0-	-3888	-0-	24985 3	2950 9	Y	2682	2660 0	2 8	226
01	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-			Y	NO RPT			226

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

08	44547 X	37556	-0-	-6991	-0-	33936 3	3620 9	N	3291	3294 0	16 8	120
09	42300 X	36559	-0-	-5741	-0-	32898 3	3661 9	N	3328	3174 0	15 8	259
10	42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-			N	NO RPT			259
11	39570 X	NO RPT	-0-	-39570	-0-			N	NO RPT			259
12	38967 X	36712	-0-	-2255	-0-	33210 3	3502 9	N	3184	3100 0	3 8	315
01	37789 X	NO RPT	-0-	-37789	-0-			N	NO RPT			315

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

08	58497 X	54364	-0-	-4133	-0-	52725 3	1639 9	N	1490	1480 0	13 8	184
09	56610 X	52138	-0-	-4472	-0-	50762 3	1376 9	N	1251	1257 0	10 8	168
10	58218 X	NO RPT	-0-	-58218	-0-			N	NO RPT			168
11	55560 X	NO RPT	-0-	-55560	-0-			N	NO RPT			168
12	54839 X	50848	-0-	-3991	-0-	49418 3	1430 9	N	1300	1450 0	3 8	168
01	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	-0-			N	NO RPT			168

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

08	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	18601 3 1278 9	506 4	N	1162	1251 0		452
09	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	20500 3 1407 9	493 4	N	1279	1101 0		630
10	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	19334 3	1219 9	N	1108	1277 0		461
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			461
12	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	21427 3	1397 9	N	1270	1103 0		580
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			580

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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. (I) GAS LIFT(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	17376	-0-	-11454	-0-	14518	3	75	4	Y	2530	2412	0	10	8	387
						2783	9									
09	25770 X	19743	-0-	-6027	-0-	17328	3	2415	9	Y	2195	2188	0	8	8	386
10	20863 X	10939	-0-	-9924	-0-	9033	3	1906	9	Y	1733	1702	0	7	8	410
11	17190 X	10100	-0-	-7090	-0-	8226	3	1741	9	Y	1583	1579	0	1	8	413
12	17391 X	14946	-0-	-2445	-0-	13079	3	1867	9	Y	1697	1783	0	2	8	325
01	20398 X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					325

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46190 X	36262	-0-	-9928	-0-	58	1	31937	3	Y	3879	3724	0	10	8	269
						4267	9									
09	47670 X	32661	-0-	-15009	-0-	59	1	27990	3	Y	4193	4128	0	8	8	326
						4612	9									
10	49259 X	35093	-0-	-14166	-0-	57	1	30615	3	Y	4019	4001	0	12	8	332
						4421	9									
11	42810 X	33893	-0-	-8917	-0-	3	1	29742	3	Y	3771	3812	0	2	8	289
						4148	9									
12	42532 X	34271	-0-	-8261	-0-	1	1	30160	3	Y	3736	3710	0	3	8	312
						4110	9									
01	36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT					312

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	26453	-0-	26453	26453	23976	3	125	4	Y	2138	2015	0	9	8	327
						2352	9									
09	51958 X	25505	-0-	-26453	-0-	23169	3	2336	9	Y	2124	2070	0	7	8	374
10	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	22858	3	2277	9	Y	2070	1946	0	9	8	489
11	25590 X	18638	-0-	-6952	-0-	16499	3	1872	9	Y	1702	1746	0	1	8	444
12	26443 X	20171	-0-	-6272	-0-	17794	3	2377	9	Y	2161	2188	0	3	8	414
01	26443 X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					414

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. (I) GAS LIFT(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	23155	-0-	-4590	-0-	96	1	18721	3	Y	3617	3502	0	9	8	214
						359	4	3979	9							
09	23610 X	22194	-0-	-1416	-0-	33	1	18288	3	Y	3458	3494	0	6	8	172
						69	4	3804	9							
10	30230 X	30230	-0-	-0-	-0-	11	1	25554	3	Y	4228	4128	0	11	8	261
						4651	9									
11	22920 X	NO RPT	-0-	-22920	-0-					Y	NO RPT					261
12	23684 X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					Y	NO RPT					261
01	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					261

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	51584 X	48848	-0-	-2736	-0-	78	1	42995	3	Y	5250	5059	0	14	8	365
						5775	9									
09	50442 X	50442	-0-	-0-	-0-	94	1	44391	3	Y	5415	5349	0	10	8	421
						5957	9									
10	50320 X	50320	-0-	-0-	-0-	83	1	44588	3	Y	5135	5116	0	16	8	424
						5649	9									
11	49472 X	49472	-0-	-0-	-0-	5	1	43948	3	Y	5017	5054	0	2	8	385
						5519	9									
12	52111 X	51090	-0-	-1021	-0-	1	1	45477	3	Y	5102	5057	0	4	8	426
						5612	9									
01	52111 X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					Y	NO RPT					426

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 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	32736	X	28439	-0-	-4297	-0-	44	1	24333	3	Y	3693	3559	0	10	8	256
							4062	9									
09	30270	X	26974	-0-	-3296	-0-	49	1	22980	3	Y	3586	3557	0	7	8	278
							3945	9									
10	28520	X	28262	-0-	-258	-0-	45	1	24191	3	Y	3660	3625	0	11	8	302
							4026	9									
11	27510	X	27024	-0-	-486	-0-	3	1	23191	3	Y	3482	3516	0	1	8	267
							3830	9									
12	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	1	1	25131	3	Y	3731	3683	0	3	8	312
							4104	9									
01	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					Y	NO RPT					312

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	53222	X	53222	-0-	-0-	-0-	45722	3	1558	4	N	5402	5457	0	26	8	500
							5942	9									
09	57629	X	57629	-0-	-0-	-0-	49113	3	2409	4	N	5552	5433	0	19	8	600
							6107	9									
10	58487	X	58487	-0-	-0-	-0-	46197	3	6250	9	N	5682	5221	0	28	8	1033
11	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					1033
12	60162	X	60162	-0-	-0-	-0-	1085	1	52815	3	N	5693	5637	0	6	8	567
							6262	9									
01	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					567

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	DLQ G-10		36938	-0-	36938	36938	30689	3	274	4	Y	5432	5453	0	13	8	232
							5975	9									
09	52564	X	15626	-0-	-36938	-0-	12691	3	84	4	Y	2592	2684	0	6	8	134
							2851	9									
10	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT					134
11	35760	X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					Y	NO RPT					134
12	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					Y	NO RPT					134
01	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					Y	NO RPT					134

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31307	X	31307	-0-	-0-	-0-	26905	3	380	4	Y	3656	3471	0			445
							4022	9									
09	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	25012	3	1020	4	Y	3518	3485	0			478
							3870	9									
10	30163	X	29675	-0-	-488	-0-	25449	3	3711	9	Y	3374	3427	0			425
11	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT					425
12	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					Y	NO RPT					425
01	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					Y	NO RPT					425

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44113	X	39449	-0-	-4664	-0-	36366	3	3083	9	Y	2803	2807	0	10	8	171
09	43500	X	40977	-0-	-2523	-0-	37953	3	3024	9	Y	2749	2722	0	8	8	190
10	44950	X	42992	-0-	-1958	-0-	39404	3	3588	9	Y	3262	3183	0	14	8	255
11	42330	X	NO RPT	-0-	-42330	-0-					Y	NO RPT					255
12	43524	X	42424	-0-	-1100	-0-	39025	3	3399	9	Y	3090	2955	0	3	8	340
01	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					Y	NO RPT					340

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37913 X	33600	-0-	-4313	-0-	29614	3	126	4	Y	3509	3522	0	14	8	111
						3860	9									
09	35970 X	31665	-0-	-4305	-0-	27472	3	4193	9	Y	3812	3580	0	10	8	333
10	33511 X	31604	-0-	-1907	-0-	27651	3	3953	9	Y	3594	3512	0	17	8	398
11	32520 X	25335	-0-	-7185	-0-	22087	3	3248	9	Y	2953	3043	0	2	8	306
12	33604 X	25936	-0-	-7668	-0-	22352	3	3584	9	Y	3258	3144	0	3	8	417
01	33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					417

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

08	42470 X	27332	-0-	-15138	-0-	1230	1	17354	3	Y	2966	2947	0	1	8	81
						5485	4	3263	9							
09	41100 X	35300	-0-	-5800	-0-	624	1	27911	3	Y	3919	3868	0			132
						2454	4	4311	9							
10	42470 X	36311	-0-	-6159	-0-	30712	3	4608	9	Y	4189	4040	0	50	8	231
11	40410 X	NO RPT	-0-	-40410	-0-					Y	NO RPT					231
12	39804 X	10053	-0-	-29751	-0-	1392	1	7106	3	Y	1414	1612	0	3	8	68
						1555	9									
01	36487 X	NO RPT	-0-	-36487	-0-					Y	NO RPT					68

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

08	62683 X	62683	-0-	-0-	-0-	58981	3	379	4	Y	3021	3041	0	10	8	16
						3323	9									
09	66716 X	66716	-0-	-0-	-0-	61898	3	15	4	Y	4366	4100	0	8	8	274
						4803	9									
10	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	56265	3	5411	9	Y	4919	4919	0	11	8	263
11	57000 X	NO RPT	-0-	-57000	-0-					Y	NO RPT					263
12	58900 X	NO RPT	-0-	-58900	-0-					Y	NO RPT					263
01	58900 X	NO RPT	-0-	-58900	-0-					Y	NO RPT					263

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

08	62682 X	48367	-0-	-14315	-0-	44034	3	283	4	Y	3682	3725	0	12	8	20
						4050	9									
09	60660 X	46100	-0-	-14560	-0-	42101	3	10	4	Y	3626	3413	0	6	8	227
						3989	9									
10	62682 X	54246	-0-	-8436	-0-	48965	3	4007	9	Y	3643	3667	0	8	8	195
11	56580 X	NO RPT	-0-	-56580	-0-					Y	NO RPT					195
12	55955 X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					Y	NO RPT					195
01	54250 X	NO RPT	-0-	-54250	-0-					Y	NO RPT					195

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

08	97712 X	77568	-0-	-20144	-0-	31	1	67136	2	Y	9455	9355	0	34	8	227
						10401	9									
09	94560 X	76711	-0-	-17849	-0-	30	1	64419	2	Y	9135	9031	0	21	8	310
						10049	9									
10	87916 X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT					310
11	85080 X	NO RPT	-0-	-85080	-0-					Y	NO RPT					310
12	84227 X	NO RPT	-0-	-84227	-0-					Y	NO RPT					310
01	79267 X	NO RPT	-0-	-79267	-0-					Y	NO RPT					310

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	19616	3	72	4	Y	2620	2643	0	8	8	79
						2882	9									
09	35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	-0-					79
10	36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT					79
11	35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					Y	NO RPT					79
12	35433 X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					Y	NO RPT					79
01	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					79

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

08	92163 X	71827	-0-	-20336	-0-	66698	3	40	4	Y	4626	4713	0	18	8	106
						5089	9									
09	79830 X	68693	-0-	-11137	-0-	63436	3	5257	9	Y	4779	4652	0	14	8	219
10	82491 X	68585	-0-	-13906	-0-	63479	3	5106	9	Y	4642	4546	0	20	8	295
11	76320 X	65027	-0-	-11293	-0-	60411	3	4616	9	Y	4196	4188	0	3	8	300
12	75795 X	64740	-0-	-11055	-0-	59935	3	4805	9	Y	4368	4378	0	4	8	286
01	71827 X	NO RPT	-0-	-71827	-0-					Y	NO RPT					286

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

08	68975 X	61929	-0-	-7046	-0-	31	1	54537	2	Y	6692	6615	0	24	8	161
						7361	9									
09	66750 X	60124	-0-	-6626	-0-	30	1	51377	2	Y	6320	6253	0	14	8	214
						6952	9									
10	68479 X	NO RPT	-0-	-68479	-0-					Y	NO RPT					214
11	66270 X	NO RPT	-0-	-66270	-0-					Y	NO RPT					214
12	66309 X	NO RPT	-0-	-66309	-0-					Y	NO RPT					214
01	62124 X	NO RPT	-0-	-62124	-0-					Y	NO RPT					214

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

08	48236 X	39368	-0-	-8868	-0-	34529	3	21	4	Y	4380	4462	0	17	8	101
						4818	9									
09	46680 X	35530	-0-	-11150	-0-	31042	3	4488	9	Y	4080	3982	0	12	8	187
10	46748 X	34397	-0-	-12351	-0-	30098	3	4299	9	Y	3908	3829	0	17	8	249
11	43140 X	32086	-0-	-11054	-0-	28192	3	3894	9	Y	3540	3533	0	2	8	254
12	42346 X	31770	-0-	-10576	-0-	27748	3	4022	9	Y	3656	3667	0	3	8	240
01	39370 X	NO RPT	-0-	-39370	-0-					Y	NO RPT					240

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 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
08	DELQ PR		183373	-0-	183373	389160	154145	3	672	4	Y	25960	25887	0	9	8	231
							28556	9									
09	496148	X	106988	-0-	-389160	-0-	91036	3	15843	9	Y	14403	14041	0	31	8	562
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					562
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					562
12	169601	X	NO RPT	-0-	-169601	-0-					Y	NO RPT					562
01	169601	X	NO RPT	-0-	-169601	-0-					Y	NO RPT					562

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

08	27994	X	27994	-0-	-0-	-0-	25308	3	93	4	Y	2357	2383	0	7	8	71
							2593	9									
09	47130	X	-0-	-0-	-47130	-0-					Y	-0-					71
10	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					Y	-0-	62	1			9
11	42990	X	NO RPT	-0-	-42990	-0-					Y	NO RPT					9
12	44423	X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					Y	NO RPT					9
01	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

08	238688	X	114846	-0-	-123842	-0-	97096	3	423	4	Y	15752	15716	0	5	8	140
							17327	9									
09	102780	X	70088	-0-	-32692	-0-	57954	3	12065	9	Y	10968	10657	0	23	8	428
10	106206	X	NO RPT	-0-	-106206	-0-					Y	NO RPT					428
11	102780	X	NO RPT	-0-	-102780	-0-					Y	NO RPT					428
12	106206	X	NO RPT	-0-	-106206	-0-					Y	NO RPT					428
01	106206	X	NO RPT	-0-	-106206	-0-					Y	NO RPT					428

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

08	57164	X	47669	-0-	-9495	-0-	31	1	43450	2	Y	3807	3757	0	14	8	91
							4188	9									
09	47387	X	47387	-0-	-0-	-0-	30	1	42341	2	Y	3237	3211	0	7	8	110
							3561	9									
10	51677	X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					Y	NO RPT					110
11	50010	X	NO RPT	-0-	-50010	-0-					Y	NO RPT					110
12	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					Y	NO RPT					110
01	48980	X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					Y	NO RPT					110

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

08	53382	X	43887	-0-	-9495	-0-	39622	3	4265	9	N	3877	4011	0	10	8	278
09	46860	X	41381	-0-	-5479	-0-	37318	3	4063	9	N	3694	3629	0	7	8	336
10	46345	X	NO RPT	-0-	-46345	-0-					N	NO RPT					336
11	42540	X	37114	-0-	-5426	-0-	33188	3	3926	9	N	3569	3575	0			336
12	43958	X	24443	-0-	-19515	-0-	20194	3	4249	9	N	3863	3692	0	1	8	506
01	43896	X	NO RPT	-0-	-43896	-0-					N	NO RPT					506

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	21598	-0-	21598	21598	19090	3	170	4	Y	2125	2140	0	5	8	91
						2338	9									
09	36909 X	15311	-0-	-21598	-0-	13297	3	88	4	Y	1751	1748	0	4	8	90
						1926	9									
10	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					90
11	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT					90
12	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT					90
01	21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					90

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

08	55056 X	45927	-0-	-9129	-0-	41364	3	25	4	Y	4125	4196	0	16	8	95
						4538	9									
09	53280 X	43140	-0-	-10140	-0-	38786	3	4354	9	Y	3958	3859	0	12	8	182
10	52855 X	42777	-0-	-10078	-0-	38553	3	4224	9	Y	3840	3761	0	17	8	244
11	48120 X	40027	-0-	-8093	-0-	36086	3	3941	9	Y	3583	3568	0	2	8	257
12	47864 X	39459	-0-	-8405	-0-	35526	3	3933	9	Y	3575	3595	0	3	8	234
01	45942 X	NO RPT	-0-	-45942	-0-					Y	NO RPT					234

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

08	51334 X	51334	-0-	-0-	-0-	43668	3	7666	9	Y	6969	6883	0	19	8	179
09	68670 X	66100	-0-	-2570	-0-	56829	3	9271	9	Y	8428	8396	0	17	8	194
10	70959 X	59923	-0-	-11036	-0-	52117	3	7806	9	Y	7096	7071	0	21	8	198
11	58980 X	51924	-0-	-7056	-0-	45342	3	6582	9	Y	5984	6010	0	3	8	169
12	51336 X	39875	-0-	-11461	-0-	34176	3	5699	9	Y	5181	5156	0	3	8	191
01	68293 X	NO RPT	-0-	-68293	-0-					Y	NO RPT					191

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

08	DLQ G-10	43635	-0-	43635	43635	40365	3	360	4	Y	2645	2629	0	6	8	113
						2910	9									
09	88713 X	45078	-0-	-43635	-0-	41709	3	275	4	Y	2813	2774	0	7	8	145
						3094	9									
10	34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					Y	NO RPT					145
11	42240 X	25775	-0-	-16465	-0-	23007	3	2475	9	Y	2250	2190	0	1	8	223
12	43648 X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					223
01	46593 X	NO RPT	-0-	-46593	-0-					Y	NO RPT					223

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

08	33170 X	17532	-0-	-15638	-0-	14679	3	111	4	Y	2493	2498	0	8	8	92
						2742	9									
09	32100 X	16700	-0-	-15400	-0-	14290	3	2410	9	Y	2191	2184	0	6	8	93
10	33170 X	32347	-0-	-823	-0-	28529	3	3818	9	Y	3471	3350	0	13	8	201
11	31550 X	31550	-0-	-0-	-0-	28081	3	3469	9	Y	3154	3124	0	2	8	229
12	31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					Y	NO RPT					229
01	32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					Y	NO RPT					229

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 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	76198	X	33913	-0-	-42285	-0-	31	1	30241	2	Y	3310	3345	0	12	8	79
							3641	9									
09	73740	X	28007	-0-	-45733	-0-	30	1	23991	2	Y	2874	2849	0	7	8	97
							3161	9									
10	79856	X	NO RPT	-0-	-79856	-0-					Y	NO RPT					97
11	79530	X	NO RPT	-0-	-79530	-0-					Y	NO RPT					97
12	82181	X	NO RPT	-0-	-82181	-0-					Y	NO RPT					97
01	33914	X	NO RPT	-0-	-33914	-0-					Y	NO RPT					97

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

08	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	28056	3	3529	9	Y	3208	3217	0	9	8	83
09	47040	X	31172	-0-	-15868	-0-	27508	3	3664	9	Y	3331	3330	0	7	8	77
10	48329	X	22508	-0-	-25821	-0-	18713	3	3795	9	Y	3450	3421	0	10	8	96
11	45780	X	18488	-0-	-27292	-0-	14946	3	3542	9	Y	3220	3224	0	1	8	91
12	47306	X	32403	-0-	-14903	-0-	28897	3	3506	9	Y	3187	3159	0	2	8	117
01	32209	X	NO RPT	-0-	-32209	-0-					Y	NO RPT					117

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

08	53782	X	53782	-0-	-0-	-0-	48276	3	5506	9	Y	5005	4982	0	14	8	129
09	84180	X	51703	-0-	-32477	-0-	46547	3	5156	9	Y	4687	4699	0	9	8	108
10	86986	X	75686	-0-	-11300	-0-	69166	3	6520	9	Y	5927	5852	0	18	8	165
11	72750	X	70296	-0-	-2454	-0-	64523	3	5773	9	Y	5248	5263	0	2	8	148
12	67983	X	61701	-0-	-6282	-0-	56275	3	5426	9	Y	4933	4896	0	3	8	182
01	75671	X	NO RPT	-0-	-75671	-0-					Y	NO RPT					182

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

08	84571	X	54573	-0-	-29998	-0-	44534	3	503	4	Y	8669	8682	0	29	8	147
							9536	9									
09	81090	X	57074	-0-	-24016	-0-	47864	3	9173	9	Y	8339	8121	0	19	8	346
10	83793	X	74968	-0-	-8825	-0-	64461	3	10507	9	Y	9552	9525	0	32	8	341
11	77070	X	62022	-0-	-15048	-0-	53189	3	8833	9	Y	8030	8057	0	4	8	310
12	72044	X	60617	-0-	-11427	-0-	52113	3	8504	9	Y	7731	7615	0	6	8	420
01	58962	X	NO RPT	-0-	-58962	-0-					Y	NO RPT					420

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

08	73968	X	13233	-0-	-60735	-0-	11256	3	127	4	Y	1682	1742	0	6	8	28
							1850	9									
09	61620	X	24597	-0-	-37023	-0-	21556	3	3024	9	Y	2749	2657	0	6	8	114
10	53568	X	46201	-0-	-7367	-0-	40925	3	5276	9	Y	4796	4723	0	16	8	171
11	44610	X	37845	-0-	-6765	-0-	33666	3	4179	9	Y	3799	3821	0	2	8	147
12	41757	X	37108	-0-	-4649	-0-	33138	3	3970	9	Y	3609	3557	0	3	8	196
01	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					196

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

08	84692	X	36391	-0-	-48301	-0-	31312	3	353	4	Y	4296	4309	0	14	8	73
							4726	9									
09	78900	X	36956	-0-	-41944	-0-	32232	3	4699	9	Y	4272	4158	0	10	8	177
10	65875	X	51898	-0-	-13977	-0-	46122	3	5776	9	Y	5251	5223	0	18	8	187
11	54240	X	44417	-0-	-9823	-0-	39500	3	4917	9	Y	4470	4482	0	2	8	173
12	49879	X	41187	-0-	-8692	-0-	36933	3	4254	9	Y	3867	3827	0	3	8	210
01	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					Y	NO RPT					210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417906 X	166746	-0-	-251160	-0-	142520	3	86	4	Y	21945	21923	0	17	8	79
						24140	9									
09	186090 X	116514	-0-	-69576	-0-	99959	3	2	4	Y	15048	15036	0	25	8	66
						16553	9									
10	192293 X	111372	-0-	-80921	-0-	96101	3	15271	9	Y	13883	13785	0	31	8	133
11	186090 X	NO RPT	-0-	-186090	-0-					Y	NO RPT					133
12	192293 X	33953	-0-	-158340	-0-	29391	3	4562	9	Y	4147	4048	0	2	8	196
01	166749 X	NO RPT	-0-	-166749	-0-					Y	NO RPT					196

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202441 X	102780	-0-	-99661	-0-	88475	3	54	4	Y	12955	12908	0	30	8	47
						14251	9									
09	98712 X	98712	-0-	-0-	-0-	87508	3	2	4	Y	10184	10135	0	52	8	44
						11202	9									
10	117499 X	117499	-0-	-0-	-0-	106135	3	11364	9	Y	10331	10205	0	72	8	98
11	71280 X	NO RPT	-0-	-71280	-0-					Y	NO RPT					98
12	73656 X	39939	-0-	-33717	-0-	35450	3	4489	9	Y	4081	3968	0	3	8	193
01	73656 X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					Y	NO RPT					193

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274172 X	118032	-0-	-156140	-0-	97968	3	59	4	Y	18186	18159	0	17	8	66
						20005	9									
09	106560 X	92819	-0-	-13741	-0-	77843	3	1	4	Y	13614	13594	0	27	8	59
						14975	9									
10	110112 X	67123	-0-	-42989	-0-	56158	3	10965	9	Y	9968	9907	0	25	8	95
11	106560 X	NO RPT	-0-	-106560	-0-					Y	NO RPT					95
12	110112 X	26763	-0-	-83349	-0-	22268	3	4495	9	Y	4086	3968	0	2	8	193
01	110112 X	NO RPT	-0-	-110112	-0-					Y	NO RPT					193

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353890 X	157005	-0-	-196885	-0-	134327	3	82	4	Y	20542	20514	0	15	8	74
						22596	9									
09	141330 X	83133	-0-	-58197	-0-	71548	3	1	4	Y	10531	10544	0	15	8	46
						11584	9									
10	146041 X	59413	-0-	-86628	-0-	50728	3	8685	9	Y	7895	7848	0	18	8	75
11	141330 X	NO RPT	-0-	-141330	-0-					Y	NO RPT					75
12	146041 X	38361	-0-	-107680	-0-	32378	3	5983	9	Y	5439	5252	0	2	8	257
01	146041 X	NO RPT	-0-	-146041	-0-					Y	NO RPT					257

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	212449 X	88177	-0-	-124272	-0-	74367	3	45	4	Y	12514	12483	0	25	8	45
						13765	9									
09	81060 X	76903	-0-	-4157	-0-	67031	3	1	4	Y	8974	8939	0	41	8	39
						9871	9									
10	113796 X	113796	-0-	-0-	-0-	100931	3	12865	9	Y	11695	11549	0	74	8	111
11	81060 X	NO RPT	-0-	-81060	-0-					Y	NO RPT					111
12	83762 X	37976	-0-	-45786	-0-	33940	3	4036	9	Y	3669	3566	0	4	8	173
01	83762 X	NO RPT	-0-	-83762	-0-					Y	NO RPT					173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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	288824 X	129935	-0-	-158889	-0-	112605	3	68	4	Y	15693	15655	0	28	8	57
						17262	9									
09	121230 X	88340	-0-	-32890	-0-	76408	3	1	4	Y	10846	10817	0	39	8	47
						11931	9									
10	125271 X	88690	-0-	-36581	-0-	77511	3	11179	9	Y	10163	10064	0	49	8	97
11	121230 X	NO RPT	-0-	-121230	-0-					Y	NO RPT					97
12	125271 X	63710	-0-	-61561	-0-	56147	3	7563	9	Y	6875	6617	0	7	8	325
01	125271 X	NO RPT	-0-	-125271	-0-					Y	NO RPT					325

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

08	104563 X	47917	-0-	-56646	-0-	39197	3	442	4	Y	7525	7532	0	25	8	127
						8278	9									
09	99180 X	41623	-0-	-57557	-0-	34831	3	6765	9	Y	6150	6008	0	14	8	255
10	81561 X	50062	-0-	-31499	-0-	42257	3	7805	9	Y	7095	7073	0	24	8	253
11	66120 X	41451	-0-	-24669	-0-	34786	3	6665	9	Y	6059	6075	0	3	8	234
12	60388 X	38690	-0-	-21698	-0-	32325	3	6365	9	Y	5786	5701	0	4	8	315
01	47926 X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					Y	NO RPT					315

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

08	69564 X	34174	-0-	-35390	-0-	28761	3	266	4	Y	4679	4698	0	7	8	138
						5147	9									
09	52320 X	29736	-0-	-22584	-0-	25092	3	4644	9	Y	4222	4255	0	5	8	100
10	41850 X	29183	-0-	-12667	-0-	24590	3	4593	9	Y	4175	4177	0	7	8	91
11	40500 X	27759	-0-	-12741	-0-	23490	3	4269	9	Y	3881	3876	0	1	8	95
12	37882 X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					Y	NO RPT					95
01	34162 X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					Y	NO RPT					95

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

08	58559 X	32927	-0-	-25632	-0-	27399	3	253	4	Y	4795	4806	0	8	8	141
						5275	9									
09	46080 X	30119	-0-	-15961	-0-	25159	3	4960	9	Y	4509	4537	0	6	8	107
10	41323 X	29616	-0-	-11707	-0-	24768	3	4848	9	Y	4407	4410	0	8	8	96
11	37200 X	27607	-0-	-9593	-0-	23230	3	4377	9	Y	3979	3976	0	1	8	98
12	35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					Y	NO RPT					98
01	32922 X	NO RPT	-0-	-32922	-0-					Y	NO RPT					98

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

08	103075 X	66362	-0-	-36713	-0-	54425	3	416	4	Y	10474	10747	0	52	8	355
						11521	9									
09	90420 X	52502	-0-	-37918	-0-	43519	3	8953	9	Y	8139	8046	0	27	8	421
10	82956 X	59552	-0-	-23404	-0-	51140	3	8372	9	Y	7611	7509	0	38	8	485
11	80280 X	37360	-0-	-42920	-0-	30638	3	6482	9	Y	5893	5928	0	4	8	446
12	66371 X	45986	-0-	-20385	-0-	36854	3	9132	9	Y	8302	8177	0	8	8	563
01	66371 X	NO RPT	-0-	-66371	-0-					Y	NO RPT					563

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

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	79534 X	NO RPT	-0-	-79534	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	77995	X	NO RPT	-0-	-77995	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	67564	X	NO RPT	-0-	-67564	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	N	1					499
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					500
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					502
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					502
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					503
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					505

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2159	3	140	9	N	127	156	5			101
09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					101
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					101
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					101
*01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					101

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					216
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					217
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					217
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					217
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					217
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	669	3	100	9	N	91	180	1			128

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

08	1209	N	362	-0-	-847	-0-	362	3			N	-0-					230
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	8					238
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					238
11	360	N	49	-0-	-311	-0-	47	3	2	9	N	2					240
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					240
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3					243

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	7	3	178	9	N	162					416
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					418
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	26	3	22	9	N	20					438
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					438
12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	92	2	52	9	N	47					485
*01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	173	1			312

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					343
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1636	3	230	9	N	209	361	1			267
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4780	3	471	9	N	428	360	1	1	8	334
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	6764	3	529	9	N	481	354	1			461
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	308	1	1754	3	N	297	526	1			232
							327	9									
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					232
*01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					232

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1					129
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					129
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					129
12	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					129
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	11625	X	9965	-0-	-1660	-0-	467	1	9025	3	Y	430	351	1	1	8	403
							473	9									
09	11250	X	9853	-0-	-1397	-0-	452	1	8988	3	Y	359	351	1	1	8	410
							395	9									
10	10509	X	9794	-0-	-715	-0-	429	1	8918	3	Y	406	368	1			448
							447	9									
11	10170	X	9363	-0-	-807	-0-	435	1	8513	2	Y	377	549	1	1	8	275
							415	9									
12	10509	X	9806	-0-	-703	-0-	449	1	8917	2	Y	400	355	1	1	8	319
							440	9									
01	10168	X	9505	-0-	-663	-0-	457	1	8653	2	Y	359	180	1			498
							395	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

08	T. A.		9	-0-	9	19	3	3	6	9	Y	5	2	1			3
09	T. A.		2	-0-	2	21	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	23	X	2	-0-	-21	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

08	186	X	29	-0-	-157	-0-	28	3	1	9	N	1					61
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	3	2	9	N	2					63
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					63
11	450	X	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-					63
12	3131	X	20	-0-	-3111	-0-	20	3			N	-0-					63
01	3131	X	39	-0-	-3092	-0-	39	3			N	-0-					63

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

08	T. A.		7	-0-	7	13	3	3	4	9	Y	4	2	1			3
09	T. A.		1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

08	15345	X	9878	-0-	-5467	-0-	467	1	9157	3	N	231	184	0	2	8	390
							254	9									
09	14850	X	11793	-0-	-3057	-0-	452	1	11148	3	N	175	307	0	1	8	257
							193	9									
10	15345	X	11656	-0-	-3689	-0-	465	1	10957	3	N	213	174	0			296
							234	9									
11	11760	X	11209	-0-	-551	-0-	450	1	10500	2	N	235	266	0	2	8	263
							259	9									
12	12183	X	10296	-0-	-1887	-0-	465	1	9556	2	N	250	250	0	2	8	261
							275	9									
01	12183	X	10258	-0-	-1925	-0-	462	1	9510	2	N	260	300	0			221
							286	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1206	3	58	9	N	53	1	8			576
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1235	3	223	9	N	203	351	1			428
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	973	3	84	9	N	76					504
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	626	3	430	9	N	391	705	1	1	8	189
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1086	3	373	9	N	339	1	8			527
*01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1405	3	152	9	N	138					665

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12959	3	35	9	N	32	1	8			818
09	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12196	3	56	9	N	51	353	1			516
10	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11395	3	73	9	N	66					582
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3998	3	105	9	N	95	365	1	1	8	311
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4086	3	78	9	N	71					382
*01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3923	3	43	9	N	39					421

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

08	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	466	1	2004	3	N	190	346	1	1	8	341
							209	9									
09	2820	X	2455	-0-	-365	-0-	438	1	1851	3	N	151					492
							166	9									
10	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	441	1	1602	3	N	178	374	1			296
							196	9									
11	2940	X	1909	-0-	-1031	-0-	450	1	1274	2	N	168	1	8			463
							185	9									
12	3038	X	2290	-0-	-748	-0-	453	1	1605	2	N	211	367	1	1	8	306
							232	9									
01	2666	X	2457	-0-	-209	-0-	465	1	1794	2	N	180	133	1			353
							198	9									

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-					198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

08	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	21224	3	507	9	N	461	184	1	1	8	584
09	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	19724	3	458	9	N	416	521	1	1	8	478
10	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	22918	3	468	9	N	425	539	1			364
11	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	22736	2	382	9	N	347	350	1	1	8	360
12	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	23684	2	464	9	N	422	535	1	1	8	246
*01	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	19890	2	398	9	N	362	184	1	1	8	423

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2	EXT	330	-0-	330	330	330	1			N	-0-					238
01	14B2	EXT	180	-0-	180	510	180	1			N	-0-					238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	38	0			324
09	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	166	0			158
10	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	34	0			124
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					124
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	N	-0-	29	0			95

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

08	44144 X	39465	-0-	-4679	-0-	451	1	35125	3	N	3535	3648	0	4	8	307
						3889	9									
09	42720 X	42038	-0-	-682	-0-	441	1	37521	3	N	3705	3692	0	2	8	318
						4076	9									
10	47711 X	47711	-0-	-0-	-0-	465	1	41658	3	N	5080	5069	0			329
						5588	9									
11	39223 X	39223	-0-	-0-	-0-	450	1	34790	2	N	3621	3482	0	2	8	466
						3983	9									
12	43431 X	37214	-0-	-6217	-0-	446	1	33139	2	N	3299	3334	0	2	8	429
						3629	9									
01	47616 X	34921	-0-	-12695	-0-	432	1	31124	2	N	3059	3097	0	1	8	390
						3365	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	242	1	1373	3	N	195	3	8			705
						215	9									
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	211	1	1201	3	N	202	339	1			568
						222	9									
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	199	1	1046	3	N	161					729
						177	9									
11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	450	1	205	2	N	158					887
						174	9									
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	465	1	140	2	N	181					1068
						199	9									
*01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	464	1	173	9	N	157	180	1			1045

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	461 1719	1 9	14866	3	N	1563	1434	0	3	8	402
09	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	442 1418	1 9	14843	3	N	1289	1297	0	1	8	393
10	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	463 1489	1 9	15747	3	N	1354	1359	0			388
11	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	445 1436	1 9	15233	2	N	1305	1422	0	3	8	268
12	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	465 1599	1 9	14608	2	N	1454	1318	0	2	8	402
*01	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	465 1401	1 9	13465	2	N	1274	1310	0	1	8	365

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 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	14074	X	12940	-0-	-1134	-0-	450 1873	1 9	10617	3	N	1703	1595	0	3	8	507
09	13620	X	12386	-0-	-1234	-0-	443 1672	1 9	10271	3	N	1520	1392	0	2	8	633
10	14415	X	12568	-0-	-1847	-0-	463 1685	1 9	10420	3	N	1532	1694	0			471
11	13950	X	11948	-0-	-2002	-0-	450 1620	1 9	9293	2	N	1473	1485	0	2	8	457
12	13020	X	12229	-0-	-791	-0-	464 1652	1 9	10113	2	N	1502	1668	0	1	8	290
01	12927	X	12530	-0-	-397	-0-	465 1617	1 9	10448	2	N	1470	1450	0			310

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 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	27404	X	20720	-0-	-6684	-0-	19418	3	1302	9	N	1184	1073	0	2	8	396
09	26520	X	24089	-0-	-2431	-0-	22912	3	1177	9	N	1070	1050	0	1	8	415
10	25575	X	24711	-0-	-864	-0-	23390	3	1321	9	N	1201	1315	0			301
11	24750	X	22034	-0-	-2716	-0-	20825	2	1209	9	N	1099	1053	0	1	8	346
12	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	24724	2	1098	9	N	998	1070	0	1	8	273
01	24893	X	21896	-0-	-2997	-0-	20881	2	1015	9	N	923	845	0			351

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 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	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-	526 2035	1 9	30989	3	N	1850	1765	0	4	8	474
09	32266	X	32266	-0-	-0-	-0-	539 1924	1 9	29803	3	N	1749	1708	0	2	8	513
10	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	555 2148	1 9	31844	3	N	1953	2081	0			385
11	32460	X	29083	-0-	-3377	-0-	495 1715	1 9	26873	2	N	1559	1601	0	3	8	340
12	33542	X	33178	-0-	-364	-0-	566 1871	1 9	30741	2	N	1701	1701	0	3	8	337
*01	34835	X	34835	-0-	-0-	-0-	587 1784	1 9	32464	2	N	1622	1665	0	1	8	293

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	372	1	16197	3	N	1540	1512	0	3	8	384
							1694	9									
09	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	365	1	17337	3	N	1611	1553	0	1	8	441
							1772	9									
10	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	322	1	15294	3	N	1555	1664	0			332
							1711	9									
11	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	405	1	17887	2	N	1621	1608	0	2	8	343
							1783	9									
12	20119	X	18350	-0-	-1769	-0-	362	1	16236	2	N	1593	1566	0	2	8	368
							1752	9									
01	20119	X	15991	-0-	-4128	-0-	321	1	14020	2	N	1500	1446	0	1	8	421
							1650	9									

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

08	49166	X	36826	-0-	-12340	-0-	456	1	33499	3	N	2610	2625	0	5	8	323
							2871	9									
09	38130	X	34712	-0-	-3418	-0-	440	1	31544	3	N	2480	2437	0	1	8	365
							2728	9									
10	39122	X	36668	-0-	-2454	-0-	460	1	33356	3	N	2593	2641	0			317
							2852	9									
11	35730	X	33317	-0-	-2413	-0-	446	1	29269	2	N	2289	2245	0	1	8	360
							2518	9									
12	36921	X	36918	-0-	-3	-0-	458	1	33756	2	N	2458	2409	0	2	8	407
							2704	9									
*01	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	454	1	34252	2	N	2370	2425	0	1	8	351
							2607	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

08	29357	X	27697	-0-	-1660	-0-	25424	3	2273	9	N	2066	1982	0	3	8	480
09	28410	X	27044	-0-	-1366	-0-	24863	3	2181	9	N	1983	1999	0	1	8	463
10	28985	X	27713	-0-	-1272	-0-	25458	3	2255	9	N	2050	1746	0			767
11	26970	X	25732	-0-	-1238	-0-	23636	2	2096	9	N	1905	2351	0	3	8	318
12	27931	X	21764	-0-	-6167	-0-	19975	2	1784	9	N	1622	1631	0	2	8	307
01	27931	X	14653	-0-	-13278	-0-	13602	2	1051	9	N	955	958	0			304

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

08	41695	X	40191	-0-	-1504	-0-	479	1	36333	3	N	3072	3161	0	4	8	309
							3379	9									
09	40350	X	36964	-0-	-3386	-0-	465	1	33078	3	N	3110	3074	0	2	8	343
							3421	9									
10	41509	X	38256	-0-	-3253	-0-	470	1	34330	3	N	3142	3072	0			413
							3456	9									
11	39300	X	35066	-0-	-4234	-0-	454	1	30815	2	N	3128	3090	0	5	8	446
							3441	9									
12	40610	X	38436	-0-	-2174	-0-	468	1	34461	2	N	3188	3195	0	4	8	435
							3507	9									
01	40176	X	37015	-0-	-3161	-0-	446	1	33358	2	N	2919	2993	0	1	8	360
							3211	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 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	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	13221	3	6897	4	N	1284	1257	0	27	8	265
						1412	9									
09	20220 X	19518	-0-	-702	-0-	18074	3	1444	9	N	1313	1079	0	17	8	482
10	19809 X	19518	-0-	-291	-0-	18180	3	1338	9	N	1216	1261	0	26	8	411
11	20850 X	19415	-0-	-1435	-0-	17993	3	1422	9	N	1293	1049	0	23	8	632
12	21545 X	14703	-0-	-6842	-0-	13409	3	1294	9	N	1176	1266	0	23	8	519
01	21545 X	16543	-0-	-5002	-0-	15150	3	1393	9	N	1266	1155	0	25	8	605

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

08	27256 X	27256	-0-	-0-	-0-	427	1	24190	3	N	2399	2514	0	5	8	290
						2639	9									
09	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	342	1	22996	3	N	2647	2361	0	2	8	574
						2912	9									
10	27745 X	22346	-0-	-5399	-0-	255	1	19205	3	N	2624	2687	0	1	8	510
						2886	9									
11	33734 X	33734	-0-	-0-	-0-	450	1	28975	2	N	2913	2902	0	8	8	513
						3204	9									
12	35660 X	35660	-0-	-0-	-0-	454	1	30211	2	N	2728	2836	0	6	8	399
						3001	9									
01	27249 X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					N	NO RPT					399

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

08	28179 X	25458	-0-	-2721	-0-	834	1	21224	3	N	3091	3082	0	4	8	418
						3400	9									
09	26730 X	8994	-0-	-17736	-0-	350	1	7206	3	N	1307	1258	0	1	8	466
						1438	9									
10	27497 X	6451	-0-	-21046	-0-	331	1	3615	3	N	2277	2459	0			284
						2505	9									
11	26610 X	6488	-0-	-20122	-0-	490	1	4039	2	N	1781	1738	0	4	8	323
						1959	9									
12	25451 X	6683	-0-	-18768	-0-	566	1	4116	2	N	1819	1860	0	3	8	279
						2001	9									
01	25451 X	7539	-0-	-17912	-0-	616	1	5159	2	N	1604	1511	0	1	8	371
						1764	9									

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

08	25451 X	20494	-0-	-4957	-0-	724	1	17462	3	N	2098	2073	0	3	8	329
						2308	9									
09	21750 X	14014	-0-	-7736	-0-	1131	1	10882	3	N	1819	1765	0	1	8	382
						2001	9									
10	21793 X	17217	-0-	-4576	-0-	1211	1	13249	3	N	2506	2609	0			279
						2757	9									
11	20820 X	11458	-0-	-9362	-0-	1010	1	8662	2	N	1624	1615	0	1	8	287
						1786	9									
12	20491 X	9660	-0-	-10831	-0-	984	1	7036	2	N	1491	1381	0	1	8	396
						1640	9									
01	20491 X	9897	-0-	-10594	-0-	925	1	7422	2	N	1409	1364	0			441
						1550	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

08	54637 X	54637	-0-	-0-	-0-	52526	3	2111	9	N	1919	1792	0	3	8	429
09	53167 X	53167	-0-	-0-	-0-	50959	3	2208	9	N	2007	2064	0	1	8	371
10	55083 X	55083	-0-	-0-	-0-	52838	3	2245	9	N	2041	1969	0			443
11	51269 X	51269	-0-	-0-	-0-	49491	2	1778	9	N	1616	1641	0	3	8	415
12	51830 X	51830	-0-	-0-	-0-	49849	2	1981	9	N	1801	1851	0	3	8	362
*01	51896 X	51896	-0-	-0-	-0-	49797	2	2099	9	N	1908	1887	0	1	8	382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	493	1	26156	3	N	3948	3938	0	7	8	273
							4343	9									
09	28925	X	28925	-0-	-0-	-0-	466	1	24166	3	N	3903	3479	0	3	8	694
							4293	9									
10	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	528	1	27314	3	N	3790	3918	0			566
							4169	9									
11	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-	525	1	25601	2	N	3647	3832	0	5	8	376
							4012	9									
12	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	541	1	27467	2	N	3638	3707	0	3	8	304
							4002	9									
*01	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	510	1	22679	2	N	3826	3778	0	1	8	351
							4209	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	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	440	1	20793	3	N	1911	1794	0	3	8	432
							2102	9									
09	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	439	1	20212	3	N	1747	1894	0	1	8	284
							1922	9									
10	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	398	1	17041	3	N	1856	1784	0			356
							2042	9									
11	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	363	1	15867	2	N	1856	1850	0	3	8	359
							2042	9									
12	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	378	1	16141	2	N	1769	1819	0	2	8	307
							1946	9									
*01	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	410	1	14253	2	N	1898	1777	0	1	8	427
							2088	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	17608	X	16344	-0-	-1264	-0-	13240	3	3104	9	N	2822	3162	0	3	8	377
09	17040	X	10052	-0-	-6988	-0-	7987	3	2065	9	N	1877	1645	0	1	8	608
10	17050	X	16011	-0-	-1039	-0-	13246	3	2765	9	N	2514	2795	0			327
11	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	13365	2	2945	9	N	2677	2477	0	4	8	523
12	16337	X	15790	-0-	-547	-0-	13067	2	2723	9	N	2475	2527	0	3	8	468
01	16337	X	13758	-0-	-2579	-0-	11254	2	2504	9	N	2276	2201	0	1	8	542

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 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	37758	X	34999	-0-	-2759	-0-	483	1	30734	3	N	3350	3540	0	3	8	273
							97	4	3685	9							
09	36540	X	31223	-0-	-5317	-0-	440	1	27042	3	N	3246	3245	0	1	8	273
							3571	9									
10	36425	X	31658	-0-	-4767	-0-	457	1	27413	3	N	3444	3346	0			371
							3788	9									
11	35070	X	29272	-0-	-5798	-0-	447	1	25414	2	N	3101	3011	0	4	8	457
							3411	9									
12	35061	X	29941	-0-	-5120	-0-	454	1	26021	2	N	3139	3175	0	3	8	418
							3453	9									
01	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					N	NO RPT					418

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	42160	X	37651	-0-	-4509	-0-	974	1	31659	3	N	4010	4198	0	5	8	337
							607	4	4411	9							
09	40800	X	2563	-0-	-38237	-0-	105	1	1509	3	N	863	842	0	1	8	357
							949	9									
10	41757	X	8139	-0-	-33618	-0-	460	1	4596	3	N	2803	2763	0	1	8	396
							3083	9									
11	38760	X	9590	-0-	-29170	-0-	605	1	6181	2	N	2549	2522	0	8	8	415
							2804	9									
12	38099	X	9625	-0-	-28474	-0-	646	1	6524	2	N	2232	2278	0	6	8	363
							2455	9									
01	37665	X	8562	-0-	-29103	-0-	509	1	5730	2	N	2112	2128	0	1	8	346
							2323	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	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	437	1	27324	3	N	3354	3335	0	8	8	429
							66	4	3689	9							
09	32048	X	32048	-0-	-0-	-0-	464	1	28199	3	N	2932	2915	0	3	8	443
							3225	9									
10	31991	X	31991	-0-	-0-	-0-	473	1	27917	3	N	3274	3426	0	1	8	290
							3601	9									
11	30510	X	29457	-0-	-1053	-0-	453	1	25330	2	N	3340	3207	0	8	8	415
							3674	9									
12	33108	X	30805	-0-	-2303	-0-	474	1	26878	2	N	3126	3100	0	6	8	435
							3439	9									
01	33108	X	NO RPT	-0-	-33108	-0-					N	NO RPT					435

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	28706	X	22374	-0-	-6332	-0-	584	1	18981	3	N	2159	2228	0	3	8	265
							434	4	2375	9							
09	23850	X	12590	-0-	-11260	-0-	1399	1	9046	3	N	1950	1943	0	2	8	270
							2145	9									
10	23746	X	14251	-0-	-9495	-0-	1088	1	10249	3	N	2649	2509	0			410
							2914	9									
11	22860	X	12246	-0-	-10614	-0-	895	1	9159	2	N	1993	1997	0	4	8	402
							2192	9									
12	22382	X	12004	-0-	-10378	-0-	904	1	9122	2	N	1798	1751	0	3	8	446
							1978	9									
01	22382	X	12112	-0-	-10270	-0-	1041	1	9190	2	N	1710	1740	0	1	8	415
							1881	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	25513	X	20818	-0-	-4695	-0-	455	1	17510	3	N	2552	2676	0	5	8	312
							46	4	2807	9							
09	24690	X	19095	-0-	-5595	-0-	414	1	15944	3	N	2488	2475	0	2	8	323
							2737	9									
10	24893	X	19013	-0-	-5880	-0-	382	1	15985	3	N	2390	2331	0			382
							2629	9									
11	21270	X	16959	-0-	-4311	-0-	365	1	14124	2	N	2245	2287	0	5	8	335
							2470	9									
12	21979	X	16495	-0-	-5484	-0-	411	1	13683	2	N	2176	2190	0	3	8	318
							2394	9									
01	20832	X	14716	-0-	-6116	-0-	334	1	11995	2	N	2170	2032	0	1	8	455
							2387	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

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	25203 X	22099	-0-	-3104	-0-	490	1	18951	3	N	2373	2389	0	3	8	349
						48	4	2610	9							
09	24390 X	21975	-0-	-2415	-0-	485	1	18802	3	N	2444	2427	0	1	8	365
						2688	9									
10	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	543	1	22602	3	N	2745	2775	0			335
						3020	9									
11	25743 X	25743	-0-	-0-	-0-	577	1	22374	2	N	2538	2535	0	3	8	335
						2792	9									
12	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	565	1	20891	2	N	2471	2464	0	2	8	340
						2718	9									
01	26195 X	24476	-0-	-1719	-0-	590	1	21393	2	N	2266	2192	0	1	8	413
						2493	9									

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

08	28086 X	26506	-0-	-1580	-0-	608	1	23331	3	N	2278	2297	0	3	8	349
						61	4	2506	9							
09	27180 X	25811	-0-	-1369	-0-	604	1	22566	3	N	2401	2334	0	1	8	415
						2641	9									
10	28458 X	27400	-0-	-1058	-0-	574	1	23916	3	N	2610	2629	0			396
						2871	9									
11	27540 X	24774	-0-	-2766	-0-	558	1	21618	2	N	2362	2429	0	3	8	326
						2598	9									
12	28458 X	23647	-0-	-4811	-0-	574	1	20643	2	N	2195	2168	0	2	8	351
						2415	9									
01	27404 X	23131	-0-	-4273	-0-	625	1	20068	2	N	2216	2201	0	1	8	365
						2438	9									

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

08	28799 X	27472	-0-	-1327	-0-	433	1	24692	3	Y	2134	2197	0	3	8	364
						2347	9									
09	27870 X	26417	-0-	-1453	-0-	419	1	23589	3	Y	2190	2146	0	1	8	407
						2409	9									
10	28799 X	25312	-0-	-3487	-0-	430	1	22466	3	Y	2196	2253	0			350
						2416	9									
11	27870 X	25222	-0-	-2648	-0-	421	1	22733	2	Y	1880	1787	0	3	8	440
						2068	9									
12	28117 X	26083	-0-	-2034	-0-	437	1	23209	2	Y	2215	2208	0	2	8	445
						2437	9									
01	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					445

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

08	35929 X	34235	-0-	-1694	-0-	501	1	30888	3	Y	2587	2519	0	4	8	466
						2846	9									
09	34770 X	32959	-0-	-1811	-0-	486	1	29771	3	Y	2456	2421	0	1	8	500
						2702	9									
10	35929 X	32638	-0-	-3291	-0-	500	1	29399	3	Y	2490	2568	0			422
						2739	9									
11	34500 X	31473	-0-	-3027	-0-	472	1	28178	2	Y	2566	2524	0	3	8	461
						2823	9									
12	34286 X	31786	-0-	-2500	-0-	493	1	28948	2	Y	2132	2185	0	3	8	405
						2345	9									
01	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					Y	NO RPT					405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	51708	X	43044	-0-	-8664	-0-	623	1	39284	3	N	2852	2781	0	9	8	296
							3137	9									
09	50040	X	40935	-0-	-9105	-0-	603	1	37697	3	N	2395	2520	0	4	8	167
							2635	9									
10	50344	X	41626	-0-	-8718	-0-	620	1	37980	3	N	2751	2652	0	1	8	265
							3026	9									
11	43740	X	38375	-0-	-5365	-0-	600	1	34944	2	N	2475	2542	0	8	8	190
							2723	9									
12	43803	X	38951	-0-	-4852	-0-	620	1	35651	2	N	2436	2443	0	7	8	176
							2680	9									
01	43059	X	38248	-0-	-4811	-0-	580	1	34854	2	N	2558	2481	0	2	8	251
							2814	9									

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655

08	0	Z	58461	-0-	58461	452348	467	1	55477	3	N	2288	2026	0	14	8	591
							2517	9									
09	0	Z	54042	-0-	54042	506390	452	1	51318	3	N	2065	2204	0	6	8	446
							2272	9									
10	0	Z	56689	-0-	56689	563079	465	1	37233	3	N	2088	2207	0	1	8	326
							2297	9									
11	0	Z	55689	-0-	55689	618768	450	1	51695	2	N	2207	1878	0	16	8	639
							2428	9									
12	0	Z	26527	-0-	26527	645295	436	1	24664	2	N	886	937	0	8	8	580
							975	9									
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	645295					N	NO RPT					580

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

08	31897	X	31897	-0-	-0-	-0-	467	1	27649	3	N	3437	3448	0	6	8	270
							3781	9									
09	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	452	1	26872	3	N	3218	3181	0	3	8	304
							3540	9									
10	31973	X	31973	-0-	-0-	-0-	465	1	27924	3	N	3258	3233	0			329
							3584	9									
11	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	450	1	27436	2	N	3364	3320	0	5	8	368
							3700	9									
12	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	465	1	29162	2	N	3222	3222	0	5	8	363
							3544	9									
*01	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	465	1	29993	2	N	3165	3117	0	1	8	410
							3482	9									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

08	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	616	1	12806	3	N	2189	1966	0	3	8	507
							2408	9									
09	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	602	1	11915	3	N	2051	2225	0	1	8	332
							2256	9									
10	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	620	1	12898	3	N	2419	2353	0			398
							2661	9									
11	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	590	1	11880	2	N	2002	1956	0	3	8	441
							2202	9									
12	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	612	1	11153	2	N	1797	1908	0	1	8	329
							1977	9									
*01	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	620	1	10709	2	N	1969	1910	0			388
							2166	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	33976	X	28181	-0-	-5795	-0-	638	1	24285	3	N	2950	2903	0	4	8	332
							13	4	3245	9							
09	32880	X	26213	-0-	-6667	-0-	641	1	21650	3	N	2998	3042	0	2	8	286
							3298	9									
10	30907	X	27385	-0-	-3522	-0-	695	1	23456	3	N	2916	2895	0			307
							3208	9									
11	28800	X	25290	-0-	-3510	-0-	657	1	22072	2	N	2328	2253	0	4	8	378
							2561	9									
12	29326	X	26806	-0-	-2520	-0-	683	1	23096	2	N	2752	2862	0	3	8	265
							3027	9									
*01	28179	X	22135	-0-	-6044	-0-	581	1	18756	2	N	2544	2382	0	1	8	426
							2798	9									

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	42873	X	37463	-0-	-5410	-0-	855	1	32286	3	N	3913	3967	0	6	8	403
							18	4	4304	9							
09	41490	X	35057	-0-	-6433	-0-	867	1	29256	3	N	3727	3739	0	2	8	389
							4100	9									
10	40827	X	33966	-0-	-6861	-0-	855	1	28796	3	N	3892	3896	0			385
							4281	9									
11	37200	X	33484	-0-	-3716	-0-	843	1	28337	2	N	3913	3717	0	5	8	576
							4304	9									
12	38223	X	34661	-0-	-3562	-0-	867	1	29122	2	N	4247	4375	0	4	8	444
							4672	9									
*01	37448	X	36911	-0-	-537	-0-	969	1	31175	2	N	4334	4121	0	1	8	656
							4767	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40073	X	40073	-0-	-0-	-0-	467	1	37259	3	N	2134	2225	1			451
							2347	9									
09	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	452	1	29758	3	N	1858	1700	1			609
							2044	9									
10	39804	X	36952	-0-	-2852	-0-	465	1	33888	3	N	1901	1940	1			570
							2091	9									
11	38790	X	27902	-0-	-10888	-0-	449	1	25773	2	N	1499	1386	1	87	8	596
							1649	9									
12	40083	X	31124	-0-	-8959	-0-	465	1	28826	2	N	1666	1731	1	77	8	454
							1833	9									
01	40083	X	26459	-0-	-13624	-0-	458	1	24347	2	N	1504	1402	1	100	8	456
							1654	9									

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	11501	X	10047	-0-	-1454	-0-	7873	3	2174	9	N	1976	1972	0	1	8	393
09	10020	X	8475	-0-	-1545	-0-	6569	3	1906	9	N	1733	1711	0			415
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					415
11	10440	X	8897	-0-	-1543	-0-	6753	3	2144	9	N	1949	2091	0			273
12	10385	X	8953	-0-	-1432	-0-	6917	3	2036	9	N	1851	1810	0	21	8	293
01	10044	X	9118	-0-	-926	-0-	7066	3	2052	9	N	1865	1768	0	8	8	382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	63023	X	58198	-0-	-4825	-0-	623	1	51388	3	N	4683	4634	0	5	8	334
							1036	4	5151	9							
09	60990	X	54023	-0-	-6967	-0-	603	1	49291	3	N	3613	3641	0	2	8	304
							3974	9									
10	61628	X	54162	-0-	-7466	-0-	608	1	49447	3	N	3734	3640	0			398
							4107	9									
11	57390	X	51476	-0-	-5914	-0-	600	1	46921	2	N	3442	3690	0	5	8	145
							3786	9									
12	58342	X	50686	-0-	-7656	-0-	595	1	44794	2	N	3476	3483	0	4	8	134
							3824	9									
01	58187	X	NO RPT	-0-	-58187	-0-					N	NO RPT					134

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	52390	X	49371	-0-	-3019	-0-	623	1	43449	3	N	4652	4864	0	8	8	215
							182	4	5117	9							
09	50700	X	49731	-0-	-969	-0-	603	1	43780	3	N	4862	4787	0	3	8	287
							5348	9									
10	52111	X	48757	-0-	-3354	-0-	620	1	42712	3	N	4773	4686	0	1	8	373
							5250	9									
11	50280	X	46816	-0-	-3464	-0-	600	1	41111	2	N	4641	4492	0	8	8	514
							5105	9									
12	51398	X	46963	-0-	-4435	-0-	608	1	41634	2	N	4292	4443	0	6	8	357
							4721	9									
01	51398	X	44456	-0-	-6942	-0-	598	1	39185	2	N	4248	4256	0	1	8	348
							4673	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35619	X	34460	-0-	-1159	-0-	467	1	31395	3	N	2362	2546	0	5	8	151
							2598	9									
09	34470	X	34086	-0-	-384	-0-	452	1	31004	3	N	2391	2122	0	2	8	418
							2630	9									
10	35619	X	34736	-0-	-883	-0-	460	1	31629	3	N	2406	2540	0			284
							2647	9									
11	33840	X	32488	-0-	-1352	-0-	450	1	29677	2	N	2146	2235	0	3	8	192
							2361	9									
12	35216	X	32129	-0-	-3087	-0-	459	1	29175	2	N	2268	2239	0	3	8	218
							2495	9									
01	35216	X	28106	-0-	-7110	-0-	386	1	24587	2	N	2848	2725	0	1	8	340
							3133	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. (I) GAS LIFT(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	14846	-0-	-158	-0-	465	1	11973	3	N	2189	2062	0	2	8	365
							2408	9									
09	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	452	1	12023	3	N	2278	2271	0	1	8	371
							2506	9									
10	14880	X	14141	-0-	-739	-0-	462	1	11414	3	N	2059	2150	0			280
							2265	9									
11	14400	X	13450	-0-	-950	-0-	450	1	10903	2	N	1906	1875	0	1	8	310
							2097	9									
12	15469	X	12211	-0-	-3258	-0-	465	1	9593	2	N	1957	1796	0	2	8	469
							2153	9									
01	15469	X	13603	-0-	-1866	-0-	465	1	10870	2	N	2062	2128	0	1	8	402
							2268	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

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	27652	X	22319	-0-	-5333	-0-	368	1	19987	3	N	1785	1662	0	3	8	482
							1964	9									
09	23760	X	20821	-0-	-2939	-0-	351	1	18609	3	N	1692	1830	0	1	8	343
							1861	9									
10	23994	X	19857	-0-	-4137	-0-	355	1	17762	3	N	1582	1470	0			455
							1740	9									
11	22800	X	19987	-0-	-2813	-0-	371	1	17674	2	N	1765	1713	0	2	8	505
							1942	9									
12	23560	X	21128	-0-	-2432	-0-	371	1	18883	2	N	1704	1761	0	2	8	446
							1874	9									
01	22320	X	20851	-0-	-1469	-0-	368	1	18798	2	N	1532	1458	0	1	8	519
							1685	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	50158	X	45055	-0-	-5103	-0-	566	1	41179	3	N	3009	3011	0	4	8	343
							3310	9									
09	48540	X	43159	-0-	-5381	-0-	534	1	39524	3	N	2819	2812	0	1	8	349
							3101	9									
10	48298	X	44028	-0-	-4270	-0-	554	1	40260	3	N	2922	2889	0			382
							3214	9									
11	45750	X	41293	-0-	-4457	-0-	529	1	37825	2	N	2672	2753	0	3	8	298
							2939	9									
12	46469	X	41437	-0-	-5032	-0-	545	1	37630	2	N	2965	2900	0	3	8	360
							3262	9									
01	45043	X	40080	-0-	-4963	-0-	526	1	36472	2	N	2802	2748	0	1	8	413
							3082	9									

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	32457	X	1122	-0-	-31335	-0-	8	1	994	3	N	109	22	0			254
							120	9									
09	31410	X	28438	-0-	-2972	-0-	202	1	25656	3	N	2345	2173	0	2	8	424
							2580	9									
10	36445	X	36445	-0-	-0-	-0-	240	1	33426	3	N	2526	2504	0			446
							2779	9									
11	29820	X	24155	-0-	-5665	-0-	152	1	21306	2	N	2452	2426	0	4	8	468
							2697	9									
12	29450	X	25547	-0-	-3903	-0-	161	1	22674	2	N	2465	2653	0	4	8	276
							2712	9									
01	36456	X	23513	-0-	-12943	-0-	152	1	20849	2	N	2284	2286	0	1	8	273
							2512	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	50220	X	29900	-0-	-20320	-0-	452	1	26972	3	N	2251	2054	0	5	8	482
							2476	9									
09	48600	X	28264	-0-	-20336	-0-	452	1	25771	3	N	1855	2051	0	2	8	284
							2041	9									
10	29729	X	29187	-0-	-542	-0-	465	1	26494	3	N	2025	1997	0			312
							2228	9									
11	28950	X	28079	-0-	-871	-0-	450	1	25484	2	N	1950	1901	0	4	8	357
							2145	9									
12	29915	X	29813	-0-	-102	-0-	459	1	27124	2	N	2027	2024	0	3	8	357
							2230	9									
01	29915	X	29140	-0-	-775	-0-	460	1	26425	2	N	2050	1882	0	1	8	524
							2255	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	54677	X	54677	-0-	-0-	-0-	436	1	51066	3	N	2886	2990	0	5	8	281
							3175	9									
09	50910	X	37681	-0-	-13229	-0-	251	1	34314	3	N	2833	2749	0	2	8	363
							3116	9									
10	52142	X	34477	-0-	-17665	-0-	225	1	31289	3	N	2694	2756	0			301
							2963	9									
11	52920	X	44652	-0-	-8268	-0-	298	1	41567	2	N	2534	2287	0	4	8	544
							2787	9									
12	54684	X	45908	-0-	-8776	-0-	304	1	43013	2	N	2355	2550	0	3	8	346
							2591	9									
01	54684	X	45886	-0-	-8798	-0-	313	1	42958	2	N	2377	1936	0	1	8	786
							2615	9									

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	12896	X	8766	-0-	-4130	-0-	100	1	7579	3	N	988	859	1			497
							1087	9									
09	12480	X	8340	-0-	-4140	-0-	93	1	7180	3	N	970	855	1			612
							1067	9									
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	104	1	7636	3	N	960	1029	1			543
							1056	9									
11	8490	X	7769	-0-	-721	-0-	92	1	6706	2	N	883	1032	1	7	8	387
							971	9									
12	8773	X	8341	-0-	-432	-0-	96	1	7224	2	N	928	689	1	15	8	611
							1021	9									
01	8804	X	8482	-0-	-322	-0-	102	1	7356	2	N	931	1218	1	6	8	318
							1024	9									

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	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	195	1	5068	3	N	795	687	1			519
							875	9									
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	206	1	5380	3	N	767	853	1			433
							844	9									
10	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	187	1	4678	3	N	807	509	1			731
							888	9									
11	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	186	1	4091	2	N	869	685	1	8	8	907
							956	9									
12	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	191	1	4740	2	N	860	838	1	16	8	913
							946	9									
01	6107	X	4348	-0-	-1759	-0-	162	1	3289	2	N	815	885	1	5	8	838
							897	9									

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	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	167	1	12753	3	N	1723	1695	1			706
							1895	9									
09	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	154	1	11908	3	N	1655	1314	1			1047
							1821	9									
10	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	174	1	12675	3	N	1680	1710	1			1017
							1848	9									
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	160	1	11625	2	N	1631	2020	1	10	8	618
							1794	9									
12	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	165	1	12436	2	N	1615	1529	1	24	8	680
							1777	9									
*01	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	170	1	12280	2	N	1674	1499	1	7	8	848
							1841	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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. (I) GAS LIFT(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	56108	-0-	-6853	-0-	467	1	50913	3	N	4298	4176	0	5	8	343
							4728	9									
09	60930	X	53210	-0-	-7720	-0-	452	1	48122	3	N	3844	3736	0	2	8	449
							4228	9									
10	61907	X	54015	-0-	-7892	-0-	464	1	48610	3	N	3907	4091	0			265
							4298	9									
11	55890	X	46697	-0-	-9193	-0-	446	1	41926	2	N	3880	3895	0	5	8	245
							4268	9									
12	57691	X	50891	-0-	-6800	-0-	465	1	46276	2	N	3773	3797	0	4	8	217
							4150	9									
01	56110	X	NO RPT	-0-	-56110	-0-					N	NO RPT					217

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

08	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	18815	3	706	9	N	642	780	0	2	8	404
09	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	14882	3	1384	9	N	1258	1136	0	1	8	525
10	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	16434	3	1417	9	N	1288	1444	0			369
11	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	450	1	15465	2	N	1294	1215	0	2	8	446
							1423	9									
*12	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	464	1	16055	2	N	1969	2080	0	2	8	333
							2166	9									
*01	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	465	1	16321	2	N	1457	1221	0			569
							1603	9									

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

08	44051	X	42926	-0-	-1125	-0-	817	1	40635	3	Y	1296	1288	0	10	8	91
							48	4	1426	9							
09	42630	X	37422	-0-	-5208	-0-	837	1	33901	3	Y	1113	1097	0	4	8	103
							1224	9									
10	44051	X	39681	-0-	-4370	-0-	817	1	37366	3	Y	1362	1323	0	1	8	141
							1498	9									
11	42630	X	36537	-0-	-6093	-0-	783	1	34284	2	Y	1286	1341	0	8	8	78
							1415	9									
12	42935	X	38581	-0-	-4354	-0-	844	1	35239	2	Y	1246	1220	0	8	8	96
							1371	9									
01	42935	X	NO RPT	-0-	-42935	-0-					Y	NO RPT					96

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

08	40393	X	36980	-0-	-3413	-0-	467	1	33285	3	N	2589	2552	0	4	8	251
							380	4	2848	9							
09	39090	X	35732	-0-	-3358	-0-	452	1	32446	3	N	2576	2566	0	2	8	259
							2834	9									
10	40176	X	36319	-0-	-3857	-0-	465	1	32805	3	N	2772	2705	0			326
							3049	9									
11	38130	X	34168	-0-	-3962	-0-	450	1	31037	2	N	2437	2503	0	3	8	257
							2681	9									
12	37944	X	35038	-0-	-2906	-0-	465	1	31833	2	N	2491	2508	0	3	8	237
							2740	9									
01	36983	X	34152	-0-	-2831	-0-	465	1	30895	2	N	2538	2529	0	1	8	245
							2792	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 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	86800	X	62778	-0-	-24022	-0-	467	1	59469	3	N	2584	2577	0	4	8	237
							2842	9									
09	84000	X	58653	-0-	-25347	-0-	452	1	55590	3	N	2374	2359	0	1	8	251
							2611	9									
10	86800	X	58440	-0-	-28360	-0-	465	1	55387	3	N	2353	2247	0			357
							2588	9									
11	68340	X	54178	-0-	-14162	-0-	440	1	51321	2	N	2197	2325	0	3	8	226
							2417	9									
12	64325	X	53693	-0-	-10632	-0-	465	1	50722	2	N	2278	2286	0	3	8	215
							2506	9									
01	62775	X	NO RPT	-0-	-62775	-0-					N	NO RPT					215

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 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	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	460	1	1976	3	N	280	344	1	1	8	385
							308	9									
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	451	1	1963	3	N	290	342	1			333
							319	9									
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	440	1	1688	3	N	192					525
							211	9									
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	450	1	1290	2	N	164	481	1			208
							180	9									
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	465	1	951	2	N	513	355	1	1	8	365
							564	9									
*01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	462	1	817	2	N	292	177	1			480
							321	9									

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48360	X	40164	-0-	-8196	-0-	741	1	36829	3	Y	2316	2315	0	3	8	169
							46	4	2548	9							
09	46800	X	35174	-0-	-11626	-0-	670	1	30869	3	Y	2120	2118	0	1	8	170
							2332	9									
10	47709	X	36738	-0-	-10971	-0-	733	1	33511	3	Y	2267	2177	0			260
							2494	9									
11	42090	X	33016	-0-	-9074	-0-	717	1	30180	2	Y	1884	2009	0	2	8	133
							2072	9									
12	42873	X	33510	-0-	-9363	-0-	706	1	29407	2	Y	2199	2147	0	2	8	183
							2419	9									
01	40176	X	NO RPT	-0-	-40176	-0-					Y	NO RPT					183

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	55862	X	48185	-0-	-7677	-0-	618	1	43499	3	N	3698	3733	0	6	8	190
							4068	9									
09	54060	X	46085	-0-	-7975	-0-	603	1	41794	3	N	3353	3318	0	2	8	223
							3688	9									
10	53227	X	46684	-0-	-6543	-0-	620	1	42271	3	N	3448	3313	0	1	8	357
							3793	9									
11	47220	X	44153	-0-	-3067	-0-	600	1	40015	2	N	3216	3200	0	5	8	368
							3538	9									
12	48794	X	44972	-0-	-3822	-0-	613	1	40832	2	N	3206	3124	0	4	8	446
							3527	9									
01	48174	X	NO RPT	-0-	-48174	-0-					N	NO RPT					446

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	38223	X	35341	-0-	-2882	-0-	467	1	33544	3	N	1209	1141	0	2	8	280
							1330	9									
09	36990	X	33657	-0-	-3333	-0-	452	1	31823	3	N	1256	1329	0	1	8	206
							1382	9									
10	38161	X	34030	-0-	-4131	-0-	465	1	32326	3	N	1126	1119	0			213
							1239	9									
11	36180	X	32261	-0-	-3919	-0-	450	1	30597	2	N	1104	1089	0	2	8	226
							1214	9									
12	36084	X	32753	-0-	-3331	-0-	465	1	30966	2	N	1202	1189	0	2	8	237
							1322	9									
01	35340	X	31407	-0-	-3933	-0-	465	1	29688	2	N	1140	1017	0			360
							1254	9									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1581	3	334	9	N	304	362	1			295
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2486	3	233	9	N	212	179	1			328
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2101	3	317	9	N	288	186	1			430
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	1873	3	307	9	N	279	359	1	1	8	349
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1811	3	292	9	N	265	176	1			438
*01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1823	3	310	9	N	282	365	1			355

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

08	32395	X	28308	-0-	-4087	-0-	369	1	24794	3	Y	2859	2799	0	4	8	232
							3145	9									
09	31350	X	29958	-0-	-1392	-0-	429	1	26539	3	Y	2718	2778	0	2	8	170
							2990	9									
10	32395	X	29058	-0-	-3337	-0-	432	1	25773	3	Y	2594	2578	0			186
							2853	9									
11	31350	X	27874	-0-	-3476	-0-	403	1	24365	2	Y	2824	2847	0	4	8	159
							3106	9									
12	31496	X	27546	-0-	-3950	-0-	407	1	24205	2	Y	2667	2648	0	3	8	175
							2934	9									
01	30969	X	30050	-0-	-919	-0-	456	1	26633	2	Y	2692	2688	0			179
							2961	9									

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

08	55831	X	54200	-0-	-1631	-0-	722	1	49133	3	Y	3950	4150	0	5	8	101
							4345	9									
09	54030	X	51222	-0-	-2808	-0-	803	1	46455	3	Y	3604	3464	0	2	8	239
							3964	9									
10	55831	X	48286	-0-	-7545	-0-	730	1	43399	3	Y	3779	3731	0			287
							4157	9									
11	54030	X	46363	-0-	-7667	-0-	694	1	41952	2	Y	3379	3450	0	6	8	210
							3717	9									
12	55831	X	47179	-0-	-8652	-0-	711	1	42257	2	Y	3828	3828	0	5	8	205
							4211	9									
01	54188	X	48101	-0-	-6087	-0-	731	1	42592	2	Y	4344	4182	0	1	8	366
							4778	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33666	X	33115	-0-	-551	-0-	436	1	29168	3	Y	3192	3111	0	4	8	246
							3511	9									
09	32580	X	21056	-0-	-11524	-0-	275	1	17634	3	Y	2861	2904	0	1	8	202
							3147	9									
10	33666	X	27081	-0-	-6585	-0-	388	1	23470	3	Y	2930	2919	0			213
							3223	9									
11	32040	X	27810	-0-	-4230	-0-	403	1	24374	2	Y	2757	2761	0	4	8	205
							3033	9									
12	33108	X	28475	-0-	-4633	-0-	432	1	25676	2	Y	2152	2143	0	3	8	211
							2367	9									
01	33108	X	23307	-0-	-9801	-0-	363	1	21141	2	Y	1639	1716	0	1	8	133
							1803	9									

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

08	106578	X	45135	-0-	-61443	-0-	332	1	37858	3	Y	6314	6248	0	6	8	159
							6945	9									
09	55710	X	42414	-0-	-13296	-0-	344	1	35450	3	Y	6018	6023	0	2	8	152
							6620	9									
10	57567	X	42122	-0-	-15445	-0-	360	1	35148	3	Y	6013	6018	0			147
							6614	9									
11	52770	X	38611	-0-	-14159	-0-	347	1	32257	2	Y	5461	5465	0	5	8	138
							6007	9									
12	48918	X	38938	-0-	-9980	-0-	368	1	32634	2	Y	5396	5256	0	4	8	274
							5936	9									
01	45136	X	38849	-0-	-6287	-0-	381	1	32837	2	Y	5119	5258	0	1	8	134
							5631	9									

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

08	87451	X	33683	-0-	-53768	-0-	248	1	27628	3	Y	5279	5224	0	4	8	133
							5807	9									
09	59220	X	32591	-0-	-26629	-0-	261	1	26868	3	Y	4965	4982	0	1	8	115
							5462	9									
10	47089	X	30944	-0-	-16145	-0-	260	1	25393	3	Y	4810	4806	0			119
							5291	9									
11	38160	X	27901	-0-	-10259	-0-	245	1	22854	2	Y	4365	4369	0	2	8	113
							4802	9									
12	37386	X	26791	-0-	-10595	-0-	247	1	21962	2	Y	4165	4069	0	2	8	207
							4582	9									
01	33697	X	24156	-0-	-9541	-0-	231	1	19930	2	Y	3632	3728	0	1	8	110
							3995	9									

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

08	209064	X	107078	-0-	-101986	-0-	862	1	98373	3	Y	7130	7058	0	11	8	177
							7843	9									
09	169470	X	94532	-0-	-74938	-0-	840	1	86408	3	Y	6622	6636	0	4	8	159
							7284	9									
10	151497	X	94553	-0-	-56944	-0-	891	1	86718	3	Y	6313	6310	0	1	8	161
							6944	9									
11	127410	X	86323	-0-	-41087	-0-	852	1	78935	2	Y	5942	5943	0	8	8	152
							6536	9									
12	117645	X	84845	-0-	-32800	-0-	878	1	77502	2	Y	5877	5731	0	7	8	291
							6465	9									
01	107074	X	81911	-0-	-25163	-0-	864	1	74373	2	Y	6067	6215	0	2	8	141
							6674	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	206491	X	97269	-0-	-109222	-0-	779	1	88540	3	Y	7227	7150	0	12	8	181
							7950	9									
09	185040	X	92132	-0-	-92908	-0-	815	1	83957	3	Y	6691	6707	0	5	8	160
							7360	9									
10	150598	X	87133	-0-	-63465	-0-	814	1	79179	3	Y	6491	6485	0	1	8	165
							7140	9									
11	113010	X	82256	-0-	-30754	-0-	806	1	74699	2	Y	6137	6139	0	9	8	154
							6751	9									
12	104749	X	80882	-0-	-23867	-0-	832	1	73437	2	Y	6012	5870	0	8	8	288
							6613	9									
01	97278	X	80040	-0-	-17238	-0-	849	1	73245	2	Y	5405	5551	0	2	8	140
							5946	9									

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

08	296050	X	160407	-0-	-135643	-0-	143885	3	16522	9	Y	15020	14840	0	33	8	264
09	286500	X	140621	-0-	-145879	-0-	127267	3	13354	9	Y	12140	12262	0	12	8	130
10	296050	X	134120	-0-	-161930	-0-	121691	3	12429	9	Y	11299	11220	0	2	8	207
11	286500	X	118936	-0-	-167564	-0-	108246	3	10690	9	Y	9718	9648	0	13	8	264
12	212753	X	118186	-0-	-94567	-0-	107838	3	10348	9	Y	9407	9362	0	13	8	296
01	160394	X	97285	-0-	-63109	-0-	88301	3	8984	9	Y	8167	8195	0	4	8	264

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

08	45570	X	8422	-0-	-37148	-0-	6328	3	795	4	N	1181	1163	0	29	8	348
							1299	9									
09	44100	X	13608	-0-	-30492	-0-	12440	3	1168	9	N	1062	1035	0	22	8	353
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	8944	3	1146	9	N	1042	1036	0	14	8	345
11	26100	X	6529	-0-	-19571	-0-	5538	3	991	9	N	901	893	0	19	8	334
12	14074	X	9293	-0-	-4781	-0-	8189	3	1104	9	N	1004	1086	0	7	8	245
01	14074	X	10275	-0-	-3799	-0-	9179	3	1096	9	N	996	899	0	14	8	328

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

08	355094	X	52152	-0-	-302942	-0-	44782	3	7370	9	Y	6700	6716	0			81
09	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	41569	3	6416	9	Y	5833	5820	0			94
10	49042	X	45871	-0-	-3171	-0-	39507	3	6150	9	Y	5591	5560	0			125
11	43500	X	39823	-0-	-3677	-0-	34376	2	5145	9	Y	4677	4689	0	1	8	112
12	43927	X	38028	-0-	-5899	-0-	33067	2	4375	9	Y	3977	3996	0			93
01	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					Y	NO RPT					93

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

08	768357	X	193941	-0-	-574416	-0-	174941	3	19000	9	Y	17273	17044	0	38	8	347
09	289050	X	159808	-0-	-129242	-0-	144358	3	15450	9	Y	14045	14210	0	14	8	168
10	298685	X	151025	-0-	-147660	-0-	136688	3	14337	9	Y	13034	12939	0	2	8	261
11	289050	X	134806	-0-	-154244	-0-	121641	3	13165	9	Y	11968	11884	0	22	8	323
12	234391	X	129833	-0-	-104558	-0-	117482	3	12351	9	Y	11228	11164	0	22	8	365
01	193936	X	110032	-0-	-83904	-0-	100704	3	9328	9	Y	8480	8626	0	5	8	214

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

08	50974	X	50974	-0-	-0-	-0-	42501	3	8473	9	Y	7703	7720	0			93
09	47580	X	46707	-0-	-873	-0-	39316	3	7391	9	Y	6719	6704	0			108
10	44462	X	44462	-0-	-0-	-0-	37362	3	6890	9	Y	6264	6221	0			151
11	47580	X	41068	-0-	-6512	-0-	34592	2	6174	9	Y	5613	5637	0			127
12	49166	X	40577	-0-	-8589	-0-	34450	2	5521	9	Y	5019	5021	0			125
01	49166	X	NO RPT	-0-	-49166	-0-					Y	NO RPT					125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	0		33617	-0-	33617	183740	667	1	27083	3	Y	5334	5376	0			46
							5867	9									
09	0	W	30360	-0-	30360	214100	504	1	24954	3	Y	4456	4457	0			45
							4902	9									
10	0	W	28709	-0-	28709	242809	518	1	23684	3	Y	3784	3801	0			28
							4162	9									
11	269490	X	26681	-0-	-242809	-0-	512	1	22437	3	Y	3391	3387	0			32
							3730	9									
12	28086	X	23934	-0-	-4152	-0-	492	1	20039	3	Y	3094	3080	0			46
							3403	9									
01	28086	X	23121	-0-	-4965	-0-	534	1	19407	3	Y	2891	2897	0			40
							3180	9									

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

*06	0		3349	-0-	3349	3349	2272	3	1077	9	Y	979	666	0			313
*07	0		138572	-0-	138572	141921	107326	3	31246	9	Y	28405	28298	0			420
*08	0		66038	-0-	66038	207959	47518	3	3897	4	Y	13294	13498	0			216
							14623	9									
*09	0		59399	-0-	59399	267358	46413	3	12986	9	Y	11805	11842	0			179
*10	0		50014	-0-	50014	317372	39595	3	10419	9	Y	9472	9502	0			149
*11	0		37039	-0-	37039	354411	29284	3	7755	9	Y	7050	7050	0			149
*12	380541	X	26130	-0-	-354411	-0-	19886	3	6244	9	Y	5676	5643	0	15	8	167
*01	79267	X	23522	-0-	-55745	-0-	18340	3	5182	9	Y	4711	4724	0	9	8	145

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

*06	0		2055	-0-	2055	2055	1305	3	750	9	Y	682	506	0			176
*07	0		86112	-0-	86112	88167	64541	3	21571	9	Y	19610	19530	0			256
*08	0		52328	-0-	52328	140495	37244	3	3182	4	Y	10820	10909	0			167
							11902	9									
*09	0		52256	-0-	52256	192751	42070	3	10186	9	Y	9260	9278	0			149
*10	0		50778	-0-	50778	243529	41641	3	9137	9	Y	8306	8323	0			132
*11	0		41940	-0-	41940	285469	34328	3	7612	9	Y	6920	6895	0			157
*12	320296	X	34827	-0-	-285469	-0-	27520	3	7307	9	Y	6643	6629	0	59	8	112
*01	54591	X	35407	-0-	-19184	-0-	28969	3	6438	9	Y	5853	5702	0	46	8	217

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

08	31341	X	24851	-0-	-6490	-0-	20871	3	3980	9	N	3618	3630	0	17	8	196
09	27780	X	24481	-0-	-3299	-0-	20533	3	3945	9	N	3586	3532	0	14	8	236
10	28706	X	24799	-0-	-3907	-0-	21035	3	3764	9	N	3422	3443	0	8	8	207
11	26610	X	21370	-0-	-5240	-0-	17963	3	3337	9	N	3034	3001	0	6	8	234
12	25296	X	25049	-0-	-247	-0-	21089	3	3960	9	N	3600	3592	0	4	8	238
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

08	DLQ G-10		14844	-0-	14844	14844	11795	3	203	4	Y	2587	2691	0	7	8	252
							2846	9									
09	DLQ G-10		14991	-0-	14991	29835	12330	3	2661	9	Y	2419	2407	0	4	8	260
10	DLQ G-10		6046	-0-	6046	35881	5051	3	991	9	Y	901	992	0	1	8	168
11	DLQ G-10		14634	-0-	14634	50515	11599	3	2813	9	Y	2557	2571	0	4	8	150
12	65300	X	14785	-0-	-50515	-0-	12135	3	2587	9	Y	2352	2354	0	2	8	146
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	21917	X	19438	-0-	-2479	-0-	18184	3	1254	9	N	1140	1134	0			227
09	20400	X	18700	-0-	-1700	-0-	17640	3	1044	9	N	949	1000	0			176
10	20057	X	18733	-0-	-1324	-0-	17579	3	1133	9	N	1030	1013	0			193
11	19410	X	18427	-0-	-983	-0-	17274	3	1115	9	N	1014	1003	0	5	8	199
12	19437	X	18816	-0-	-621	-0-	17638	3	1178	9	N	1071	1016	0	2	8	252
01	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					252

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

08	DLQ G-10		7206	-0-	7206	7206	6496	3	79	4	Y	574	555	0	6	8	15
							631	9									
09	DLQ G-10		7362	-0-	7362	14568	6887	3	473	9	Y	430	432	0	5	8	8
10	DLQ G-10		7398	-0-	7398	21966	6767	3	592	9	Y	538	534	0	3	8	9
11	DLQ G-10		5990	-0-	5990	27956	5444	3	518	9	Y	471	468	0	3	8	9
12	35083	X	7127	-0-	-27956	-0-	6382	3	579	9	Y	526	519	0	3	8	13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

08	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	5778	3	148	4	Y	497	472	0	1	8	60
							547	9									
09	DLQ G-10		5769	-0-	5769	12242	4981	3	606	9	Y	551	560	0	1	8	50
10	DLQ G-10		7260	-0-	7260	19502	6645	3	564	9	Y	513	511	0			52
11	DLQ G-10		8657	-0-	8657	28159	7991	3	660	9	Y	600	597	0			55
12	36842	X	8683	-0-	-28159	-0-	7976	3	649	9	Y	590	596	0			49
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

08	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	1050	1	13724	3	Y	1979	1902	1	34	8	140
							159	4	2177	9							
09	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	936	1	12730	3	Y	1868	1804	1	6	8	198
							2055	9									
10	16120	X	15627	-0-	-493	-0-	902	1	12318	3	Y	1849	1888	1	2	8	157
							2034	9									
11	16560	X	16140	-0-	-420	-0-	990	1	13176	3	Y	1722	1751	1			128
							1894	9									
12	17823	X	17823	-0-	-0-	-0-	1172	1	14727	3	Y	1624	1655	1	2	8	95
							1786	9									
01	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					95

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

08	DLQ G-10		3189	-0-	3189	3189	2461	3	1	4	Y	661	639	0	4	8	73
							727	9									
09	DLQ G-10		3532	-0-	3532	6721	2814	3	718	9	Y	653	619	0	3	8	104
10	DLQ G-10		4172	-0-	4172	10893	3466	3	634	9	Y	576	616	0	2	8	62
11	DLQ G-10		1602	-0-	1602	12495	776	3	815	9	Y	741	680	0	1	8	122
12	15192	X	2697	-0-	-12495	-0-	1830	3	867	9	Y	788	810	0	1	8	99
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

08	DLQ G-10		5224	-0-	5224	5224	3872	3	1352	9	Y	1229	1219	0	12	8	52
09	DLQ G-10		4964	-0-	4964	10188	3697	3	1267	9	Y	1152	1148	0	7	8	49
10	DLQ G-10		3077	-0-	3077	13265	2237	3	840	9	Y	764	768	0	4	8	41
11	DLQ G-10		2690	-0-	2690	15955	2112	3	578	9	Y	525	531	0	5	8	30
12	19421	X	3466	-0-	-15955	-0-	2705	3	761	9	Y	692	686	0	3	8	33
*01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	2535	3	946	9	Y	860	862	0	4	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10		22379	-0-	22379	22379	19361	3	3018	9	Y	2744	3036	0	7	8	228
09	DLQ G-10		21586	-0-	21586	43965	18468	3	3076	9	Y	2796	2725	0	8	8	291
10	DLQ G-10		23974	-0-	23974	67939	20617	3	3241	9	Y	2946	3046	0	5	8	186
11	DLQ G-10		22121	-0-	22121	90060	19077	3	2947	9	Y	2679	2688	0	6	8	171
12	112156	X	22096	-0-	-90060	-0-	19041	3	3055	9	Y	2777	2682	0	2	8	264
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264

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
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	1086	1	11582	3	Y	1995	1870	1	47	8	136
							2195	9									
09	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1183	1	11299	3	Y	1756	1765	1	8	8	119
							1932	9									
10	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	1164	1	11414	3	Y	1719	1724	1	4	8	110
							1891	9									
11	14370	X	13373	-0-	-997	-0-	1041	1	10498	3	Y	1667	1667	1			110
							1834	9									
12	14911	X	13939	-0-	-972	-0-	1496	1	10601	3	Y	1673	1639	1	3	8	141
							1840	9									
01	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					141

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
08	DLQ G-10		11474	-0-	11474	11474	9820	3	82	4	Y	1429	1395	0	16	8	67
							1572	9									
09	DLQ G-10		15410	-0-	15410	26884	13722	3	1687	9	Y	1534	1504	0	17	8	80
10	DLQ G-10		15835	-0-	15835	42719	14194	3	1535	9	Y	1395	1398	0	10	8	67
11	DLQ G-10		15518	-0-	15518	58237	13919	3	1599	9	Y	1454	1432	0	9	8	80
12	73227	X	14990	-0-	-58237	-0-	13325	3	1665	9	Y	1514	1502	0	6	8	86
*01	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	13083	3	1698	9	Y	1544	1534	0	11	8	85

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
08	DLQ G-10		2618	-0-	2618	2618	1990	3	47	4	Y	528	509	0	6	8	14
							581	9									
09	DLQ G-10		1948	-0-	1948	4566	1639	3	308	9	Y	280	284	0	5	8	5
10	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6616	1723	3	303	9	Y	275	272	0	3	8	5
11	DLQ G-10		2642	-0-	2642	9258	2125	3	498	9	Y	453	446	0	3	8	9
12	11551	X	2293	-0-	-9258	-0-	1837	3	374	9	Y	340	340	0			9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	12731	3	112	4	N	2089	2117	0	5	8	182
							2298	9									
09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	9597	3	1603	9	N	1457	1499	0	8	8	132
10	24459	X	11135	-0-	-13324	-0-	9405	3	1723	9	N	1566	1500	0	5	8	193
11	23670	X	9876	-0-	-13794	-0-	8376	3	1500	9	N	1364	1410	0	4	8	143
12	24459	X	9176	-0-	-15283	-0-	7725	3	1423	9	N	1294	1245	0	2	8	190
01	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10	8014	-0-	8014	8014	5764	3	104	4	Y	1951	1902	0	6	8	51
						2146	9									
09	DLQ G-10	8605	-0-	8605	16619	6523	3	2080	9	Y	1891	1901	0	5	8	36
10	DLQ G-10	8601	-0-	8601	25220	6518	3	2034	9	Y	1849	1850	0	3	8	32
11	DLQ G-10	8693	-0-	8693	33913	6546	3	2105	9	Y	1914	1906	0	3	8	37
12	43027 X	9114	-0-	-33913	-0-	6671	3	2267	9	Y	2061	2046	0			52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

08	DLQ G-10	22883	-0-	22883	22883	20093	3	2790	9	Y	2536	2772	0	7	8	211
09	DLQ G-10	22119	-0-	22119	45002	19354	3	2726	9	Y	2478	2423	0	8	8	258
10	DLQ G-10	20665	-0-	20665	65667	17952	3	2617	9	Y	2379	2482	0	5	8	150
11	DLQ G-10	19835	-0-	19835	85502	17227	3	2527	9	Y	2297	2295	0	6	8	146
*12	104615 X	19113	-0-	-85502	-0-	16807	3	2306	9	Y	2096	2259	0	2	8	222
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

08	DLQ G-10	30177	-0-	30177	30177	28345	3	1832	9	Y	1665	1797	0	4	8	138
09	DLQ G-10	30188	-0-	30188	60365	28447	3	1689	9	Y	1535	1508	0	5	8	160
10	DLQ G-10	29201	-0-	29201	89566	27536	3	1544	9	Y	1404	1472	0	3	8	89
11	DLQ G-10	27323	-0-	27323	116889	25731	3	1489	9	Y	1354	1353	0	4	8	86
12	146072 X	29183	-0-	-116889	-0-	27518	3	1665	9	Y	1514	1455	0	1	8	144
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

08	DLQ G-10	8231	-0-	8231	8231	7078	3	78	4	Y	977	950	0	6	8	25
						1075	9									
09	DLQ G-10	8348	-0-	8348	16579	7334	3	1012	9	Y	920	923	0	5	8	17
10	DLQ G-10	9293	-0-	9293	25872	8234	3	1020	9	Y	927	925	0	3	8	16
11	DLQ G-10	9651	-0-	9651	35523	8573	3	1047	9	Y	952	947	0	3	8	18
12	44255 X	8732	-0-	-35523	-0-	7585	3	1015	9	Y	923	918	0			23
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

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-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

08	DLQ G-10	5906	-0-	5906	5906	4870	3	1	4	Y	941	899	0	4	8	105
						1035	9									
09	DLQ G-10	5929	-0-	5929	11835	4927	3	1002	9	Y	911	868	0	3	8	145
10	DLQ G-10	4519	-0-	4519	16354	3554	3	887	9	Y	806	863	0	2	8	86
11	DLQ G-10	3917	-0-	3917	20271	3055	3	851	9	Y	774	732	0	1	8	127
12	24087 X	3816	-0-	-20271	-0-	2892	3	924	9	Y	840	861	0	1	8	105
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10	9582	-0-	9582	9582	8953	3	193	4	Y	396	378	0	5	8	47
						436	9									
09	DLQ G-10	9251	-0-	9251	18833	8666	3	333	9	Y	303	317	0	6	8	27
10	DLQ G-10	7366	-0-	7366	26199	7108	3	197	9	Y	179	185	0	3	8	18
11	DLQ G-10	6016	-0-	6016	32215	5798	3	211	9	Y	192	190	0	3	8	17
12	38235 X	6020	-0-	-32215	-0-	5711	3	241	9	Y	219	217	0	1	8	18
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	DLQ G-10	4630	-0-	4630	4630	3664	3	165	4	Y	728	696	0	2	8	87
						801	9									
09	DLQ G-10	6188	-0-	6188	10818	4923	3	1054	9	Y	958	955	0	3	8	87
10	DLQ G-10	6922	-0-	6922	17740	5872	3	998	9	Y	907	900	0	2	8	92
11	DLQ G-10	7593	-0-	7593	25333	6575	3	1011	9	Y	919	926	0	1	8	84
12	33019 X	7686	-0-	-25333	-0-	6556	3	1071	9	Y	974	976	0	1	8	81
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

CASTLE 57-27 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
08	16182 X	15193	-0-	-989	-0-	14242	3	113	4	N	762	783	0	7	8	170
						838	9									
09	15660 X	14459	-0-	-1201	-0-	13635	3	741	9	N	674	672	0	5	8	167
10	20212 X	14520	-0-	-5692	-0-	13750	3	760	9	N	691	707	0	3	8	148
11	19560 X	13710	-0-	-5850	-0-	12897	3	813	9	N	739	703	0	3	8	181
12	20212 X	13854	-0-	-6358	-0-	13090	3	733	9	N	666	676	0	1	8	170
01	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					170

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
08	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	7138	3	10	4	N	1304	1039	1	61	8	606
						1434	9									
09	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	7115	3	1015	9	N	923	927	1	7	8	595
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	7161	3	1263	9	N	1148	1282	1	3	8	458
11	8310 X	8233	-0-	-77	-0-	7122	3	1092	9	N	993	985	1			466
12	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	7436	3	1261	9	N	1146	1299	1	4	8	309
01	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					309

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
08	8556 X	8469	-0-	-87	-0-	6798	3	24	4	N	1497	1481	0	7	8	165
						1647	9									
09	9180 X	5551	-0-	-3629	-0-	4449	3	1102	9	N	1002	999	0	3	8	165
10	9486 X	5152	-0-	-4334	-0-	3932	3	1220	9	N	1109	1104	0	2	8	168
11	9180 X	5524	-0-	-3656	-0-	4182	3	1342	9	N	1220	1230	0	2	8	156
12	9300 X	4165	-0-	-5135	-0-	3076	3	1089	9	N	990	994	0	1	8	151
01	8463 X	3223	-0-	-5240	-0-	2209	3	1014	9	N	922	863	0	1	8	209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	15932	-0-	15932	15932	11916	3	279	4	Y	3397	3385	0	13	8	145
						3737	9									
09	DLQ G-10	13667	-0-	13667	29599	10558	3	3097	9	Y	2815	2830	0	9	8	121
10	DLQ G-10	13816	-0-	13816	43415	10690	3	3124	9	Y	2840	2803	0	5	8	153
11	DLQ G-10	9298	-0-	9298	52713	7186	3	2063	9	Y	1875	1916	0	4	8	108
12	62820 X	10107	-0-	-52713	-0-	7620	3	2448	9	Y	2225	2224	0	2	8	107
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

08	62837 X	36376	-0-	-26461	-0-	31243	3	1	4	Y	4665	4397	0	38	8	240
						5132	9									
09	60810 X	38133	-0-	-22677	-0-	32095	3	6038	9	Y	5489	5714	0	15	8	-0-
10	62837 X	40547	-0-	-22290	-0-	33430	3	7117	9	Y	6470	6419	0	9	8	42
11	48960 X	38693	-0-	-10267	-0-	32668	3	6025	9	Y	5477	5427	0	14	8	78
12	50592 X	39460	-0-	-11132	-0-	32795	3	6665	9	Y	6059	6081	0	7	8	49
01	40548 X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					Y	NO RPT					49

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

08	9579 X	9079	-0-	-500	-0-	7209	3	67	4	N	1639	1629	0			317
						1803	9									
09	9270 X	9090	-0-	-180	-0-	7338	3	1752	9	N	1593	1630	0			280
10	9579 X	8859	-0-	-720	-0-	7012	3	1847	9	N	1679	1537	0	108	8	314
11	9270 X	7753	-0-	-1517	-0-	6306	3	1430	9	N	1300	1370	0			244
12	9579 X	8459	-0-	-1120	-0-	6817	3	1639	9	N	1490	1586	0			148
01	9393 X	8415	-0-	-978	-0-	6494	3	1921	9	N	1746	1461	0	213	8	220

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

08	7750 X	6257	-0-	-1493	-0-	5707	3	550	9	N	500	486	0	10	8	24
09	7110 X	6744	-0-	-366	-0-	6121	3	623	9	N	566	553	0	8	8	29
10	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6282	3	1286	9	N	1169	1133	0	5	8	60
11	6840 X	6745	-0-	-95	-0-	5556	3	1189	9	N	1081	1090	0	3	8	48
12	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	6233	3	1062	9	N	965	968	0	2	8	43
01	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					43

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

08	DLQ G-10	20899	-0-	20899	20899	1126	1	17393	3	Y	1708	1699	0	16	8	52
						501	4	1879	9							
09	DLQ G-10	14160	-0-	14160	35059	966	1	11277	3	Y	1586	1579	0	8	8	51
						1745	9									
10	DLQ G-10	16278	-0-	16278	51337	1033	1	12395	3	Y	1904	1881	0	5	8	69
						2094	9									
11	DLQ G-10	15501	-0-	15501	66838	907	1	11253	3	Y	1680	1677	0	5	8	67
						1848	9									
12	81554 X	14716	-0-	-66838	-0-	877	1	11885	3	Y	1677	1675	0	3	8	66
						1845	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52142	X	36068	-0-	-16074	-0-	33615	3	1	4	Y	2229	2104	0	15	8	114
							2452	9									
09	49950	X	36745	-0-	-13205	-0-	33903	3	2842	9	Y	2584	2686	0	12	8	-0-
10	51615	X	35344	-0-	-16271	-0-	32254	3	3090	9	Y	2809	2783	0	8	8	18
11	44790	X	33510	-0-	-11280	-0-	30505	3	3005	9	Y	2732	2706	0	8	8	36
12	40145	X	36402	-0-	-3743	-0-	33111	3	3291	9	Y	2992	3002	0	4	8	22
01	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					Y	NO RPT					22

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

08	DLQ G-10		74902	-0-	74902	74902	67811	3	300	4	Y	6174	6147	0	29	8	93
							6791	9									
09	DLQ G-10		70342	-0-	70342	145244	63854	3	6420	9	Y	5836	5771	0	20	8	138
10	DLQ G-10		71114	-0-	71114	216358	64557	3	6557	9	Y	5961	5908	0	14	8	177
11	DLQ G-10		64081	-0-	64081	280439	57981	3	6100	9	Y	5545	5554	0	11	8	157
12	346146	X	65707	-0-	-280439	-0-	59366	3	6332	9	Y	5756	5752	0	6	8	155
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

08	44950	X	7591	-0-	-37359	-0-	7398	3	193	9	Y	175	134	0	34	8	91
09	38580	X	15396	-0-	-23184	-0-	14980	3	416	9	Y	378	406	0	2	8	61
10	31155	X	28322	-0-	-2833	-0-	25284	3	3038	9	Y	2762	2743	0	1	8	79
11	26220	X	24556	-0-	-1664	-0-	22171	3	2385	9	Y	2168	2148	0	6	8	93
12	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	22811	3	2418	9	Y	2198	2206	0	3	8	82
01	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT					82

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	12399	3	63	4	N	2795	2761	0			179
							3075	9									
09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	10413	3	2512	9	N	2284	2276	0			187
10	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	11403	3	2591	9	N	2355	2098	0			444
11	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	9711	3	2371	9	N	2155	2440	0			159
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	12644	3	2697	9	N	2452	2441	0			170
*01	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	10162	3	2317	9	N	2106	2089	0			187

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

08	DLQ G-10		14151	-0-	14151	14151	11408	3	140	4	Y	2366	2360	0			96
							2603	9									
09	DLQ G-10		13281	-0-	13281	27432	10874	3	2323	9	Y	2112	2125	0			83
10	DLQ G-10		9189	-0-	9189	36621	7946	3	1242	9	Y	1129	1151	0			61
11	DLQ G-10		13874	-0-	13874	50495	10591	3	3187	9	Y	2897	2838	0			120
12	64135	X	13640	-0-	-50495	-0-	10392	3	3192	9	Y	2902	2886	0			136
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

08	DLQ G-10		11236	-0-	11236	11236	9104	3	122	4	Y	1827	1812	0			74
							2010	9									
09	DLQ G-10		11518	-0-	11518	22754	9592	3	1850	9	Y	1682	1690	0			66
10	DLQ G-10		10299	-0-	10299	33053	8674	3	1624	9	Y	1476	1462	0			80
11	DLQ G-10		9254	-0-	9254	42307	7438	3	1739	9	Y	1581	1596	0			65
12	51321	X	9014	-0-	-42307	-0-	7403	3	1569	9	Y	1426	1424	0			67
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	14388	3	93	4	N	1256	1196	0	13	8	66
							1382	9									
09	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	12896	3	1235	9	N	1123	1147	0	8	8	34
10	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	13294	3	1056	9	N	960	968	0	5	8	21
11	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	12314	3	1956	9	N	1778	1767	0	5	8	27
12	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1140	3	127	9	N	115	138	0			4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
08	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	27187	3	31	4	N	2190	2437	0	9	8	138
							2409	9									
09	29520	X	28491	-0-	-1029	-0-	26102	3	2318	9	N	2107	2060	0	9	8	176
10	30504	X	28107	-0-	-2397	-0-	25952	3	2130	9	N	1936	1930	0	4	8	178
11	29520	X	26451	-0-	-3069	-0-	24325	3	1874	9	N	1704	1709	0	3	8	170
12	30473	X	28206	-0-	-2267	-0-	25969	3	2226	9	N	2024	1990	0	2	8	202
01	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					202

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
08	27001	X	22614	-0-	-4387	-0-	20017	3	2597	9	N	2361	2344	0	11	8	113
09	25890	X	23428	-0-	-2462	-0-	20978	3	2450	9	N	2227	2218	0	8	8	114
10	26753	X	24239	-0-	-2514	-0-	21885	3	2354	9	N	2140	2139	0	5	8	110
11	25830	X	21774	-0-	-4056	-0-	19809	3	1965	9	N	1786	1814	0	3	8	79
12	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	22323	3	2933	9	N	2666	2624	0	2	8	119
01	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT					119

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
08	48236	X	41094	-0-	-7142	-0-	34394	3	6700	9	N	6091	6106	0	44	8	167
09	44580	X	43374	-0-	-1206	-0-	36462	3	6912	9	N	6284	6271	0	35	8	145
10	46066	X	39807	-0-	-6259	-0-	33476	3	6331	9	N	5755	5730	0	22	8	148
11	44580	X	36381	-0-	-8199	-0-	30210	3	6171	9	N	5610	5474	0	16	8	268
12	44826	X	39375	-0-	-5451	-0-	32922	3	6453	9	N	5866	5854	0	12	8	268
01	44826	X	NO RPT	-0-	-44826	-0-					N	NO RPT					268

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
08	DLQ G-10		2176	-0-	2176	2176	1584	3	212	4	Y	345	355	0	8	8	33
							380	9									
09	DLQ G-10		1905	-0-	1905	4081	1562	3	343	9	Y	312	307	0	5	8	33
10	DLQ G-10		1967	-0-	1967	6048	1611	3	345	9	Y	314	284	0	5	8	58
11	DLQ G-10		2129	-0-	2129	8177	1522	3	387	9	Y	352	385	0	5	8	20
12	10047	X	1870	-0-	-8177	-0-	1436	3	375	9	Y	341	338	0	2	8	21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	25785	X	25785	-0-	-0-	-0-	22071	3	37	4	N	3343	3778	0	12	8	211
							3677	9									
09	25091	X	25091	-0-	-0-	-0-	21579	3	3421	9	N	3110	3050	0	11	8	260
10	27652	X	25440	-0-	-2212	-0-	21940	3	3469	9	N	3154	3118	0	5	8	291
11	26760	X	24542	-0-	-2218	-0-	20860	3	3354	9	N	3049	3031	0	5	8	304
12	27652	X	24846	-0-	-2806	-0-	21550	3	3282	9	N	2984	2988	0	2	8	298
01	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					298

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	49321	X	43660	-0-	-5661	-0-	41019	3	88	4	Y	2321	2288	0	14	8	37
							2553	9									
09	47490	X	33199	-0-	-14291	-0-	31157	3	1980	9	Y	1800	1792	0	9	8	36
10	47275	X	39309	-0-	-7966	-0-	36867	3	2432	9	Y	2211	2197	0	6	8	44
11	45750	X	36778	-0-	-8972	-0-	34527	3	2239	9	Y	2035	2019	0	5	8	55
12	43648	X	36966	-0-	-6682	-0-	34609	3	2319	9	Y	2108	2101	0	3	8	59
01	43648	X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	18848	X	3829	-0-	-15019	-0-	3097	3	732	9	N	665	683	0	8	8	437
09	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	8	8	8			437
10	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	19107	3	5304	9	N	4822	5140	0			119
11	20340	X	14939	-0-	-5401	-0-	11669	3	3270	9	N	2973	2923	0	12	8	157
12	17205	X	15965	-0-	-1240	-0-	12702	3	3263	9	N	2966	2957	0	6	8	160
01	21018	X	10584	-0-	-10434	-0-	8385	3	2199	9	N	1999	2048	0	8	8	103

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
08	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	14312	3	388	4	N	1856	1821	0	9	8	207
							2042	9									
09	16020	X	14690	-0-	-1330	-0-	12489	3	1882	9	N	1711	1773	0	11	8	134
10	21824	X	13015	-0-	-8809	-0-	11264	3	1594	9	N	1449	1424	0	7	8	152
11	21120	X	10840	-0-	-10280	-0-	9434	3	1406	9	N	1278	1413	0	4	8	13
12	21824	X	15300	-0-	-6524	-0-	13103	3	2022	9	N	1838	1642	0	2	8	207
01	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					207

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 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	37386	X	22492	-0-	-14894	-0-	20976	3	1	4	Y	1377	1300	0	9	8	110
							1515	9									
09	27780	X	24793	-0-	-2987	-0-	22932	3	1861	9	Y	1692	1785	0	8	8	9
10	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	30635	3	2476	9	Y	2251	2232	0	5	8	23
11	33746	X	33746	-0-	-0-	-0-	31477	3	2269	9	Y	2063	2041	0	8	8	37
12	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	30107	3	2670	9	Y	2427	2437	0	2	8	25
01	33108	X	NO RPT	-0-	-33108	-0-					Y	NO RPT					25

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 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	DLQ G-10		10059	-0-	10059	10059	9347	3	191	4	Y	474	456	0	1	8	57
							521	9									
09	DLQ G-10		9136	-0-	9136	19195	8385	3	519	9	Y	472	484	0	2	8	43
10	DLQ G-10		9258	-0-	9258	28453	8735	3	462	9	Y	420	420	0	1	8	42
11	DLQ G-10		8603	-0-	8603	37056	8132	3	464	9	Y	422	424	0	1	8	39
12	44475	X	7419	-0-	-37056	-0-	6894	3	450	9	Y	409	414	0			34
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		19599	-0-	19599	19599	15483	3	11	4	Y	3732	3673	0	13	8	86
							4105	9									
09	DLQ G-10		17730	-0-	17730	37329	14678	3	3044	9	Y	2767	2811	0	8	8	34
10	DLQ G-10		19579	-0-	19579	56908	16270	3	3308	9	Y	3007	3016	0	4	8	21
11	DLQ G-10		17569	-0-	17569	74477	14647	3	2918	9	Y	2653	2645	0	3	8	26
12	94937	X	20460	-0-	-74477	-0-	16327	3	3343	9	Y	3039	3029	0	2	8	34
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93241	X	93241	-0-	-0-	-0-	80815	3	12426	9	N	11296	11222	0	69	8	21
09	91216	X	91216	-0-	-0-	-0-	78981	3	12235	9	N	11123	11082	0	36	8	26
10	101253	X	101253	-0-	-0-	-0-	90547	3	10706	9	N	9733	9716	0	23	8	20
11	103699	X	103699	-0-	-0-	-0-	93672	3	10025	9	N	9114	9086	0	18	8	30
12	91399	X	91399	-0-	-0-	-0-	82593	3	8806	9	N	8005	7999	0	9	8	27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

08	25575	X	17334	-0-	-8241	-0-	13863	3	42	4	N	3117	2854	0	59	8	501
							3429	9									
09	24750	X	12785	-0-	-11965	-0-	10217	3	2514	9	N	2285	2388	0	16	8	382
10	25575	X	15268	-0-	-10307	-0-	12218	3	3048	9	N	2771	2729	0	10	8	414
11	24750	X	14496	-0-	-10254	-0-	11761	3	2735	9	N	2486	2361	0	10	8	529
12	19375	X	14998	-0-	-4377	-0-	12042	3	2947	9	N	2679	2810	0	5	8	393
01	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					393

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

08	21700	X	13769	-0-	-7931	-0-	10523	3	93	4	N	2866	2848	0	24	8	24
							3153	9									
09	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	16731	3	4498	9	N	4089	4058	0	18	8	37
10	64511	X	22559	-0-	-41952	-0-	17563	3	4518	9	N	4107	4095	0	19	8	30
11	62430	X	21888	-0-	-40542	-0-	17185	3	4212	9	N	3829	3820	0	18	8	21
12	64511	X	22562	-0-	-41949	-0-	18058	3	4323	9	N	3930	3899	0	4	8	48
01	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT					48

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

08	27745	X	22431	-0-	-5314	-0-	17485	3	128	4	N	4380	4377	0	17	8	221
							4818	9									
09	24210	X	20909	-0-	-3301	-0-	16422	3	4487	9	N	4079	3983	0	11	8	306
10	24118	X	20532	-0-	-3586	-0-	16001	3	4525	9	N	4114	4086	0	7	8	327
11	22590	X	17854	-0-	-4736	-0-	13567	3	4172	9	N	3793	3886	0	6	8	228
12	22971	X	17968	-0-	-5003	-0-	13766	3	4169	9	N	3790	3787	0	3	8	228
01	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					228

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

08	DLQ G-10		70845	-0-	70845	70845	61226	3	183	4	Y	8578	8571	0	36	8	20
							9436	9									
09	DLQ G-10		60880	-0-	60880	131725	52267	3	8140	9	Y	7400	7308	0	31	8	81
10	DLQ G-10		63804	-0-	63804	195529	53689	3	9866	9	Y	8969	9010	0	18	8	22
11	DLQ G-10		57893	-0-	57893	253422	50415	3	7434	9	Y	6758	6733	0	18	8	29
12	315489	X	62067	-0-	-253422	-0-	54356	3	7594	9	Y	6904	6901	0	9	8	23
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

08	88654	X	88654	-0-	-0-	-0-	82944	3	72	4	N	5125	5067	0	58	8	24
							5638	9									
09	84548	X	84548	-0-	-0-	-0-	79222	3	5326	9	N	4842	4804	0	43	8	19
10	86099	X	86099	-0-	-0-	-0-	80668	3	5431	9	N	4937	4882	0	47	8	27
11	78101	X	78101	-0-	-0-	-0-	73048	3	5039	9	N	4581	4542	0	32	8	34
12	84562	X	84562	-0-	-0-	-0-	79263	3	5283	9	N	4803	4806	0	6	8	25
*01	85403	X	85403	-0-	-0-	-0-	79870	3	5533	9	N	5030	4954	0	61	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 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	DLQ G-10	3410	-0-	3410	3410	2121	3	104	4	Y	1077	1037	0	23	8	43
						1185	9									
09	DLQ G-10	2977	-0-	2977	6387	1989	3	926	9	Y	842	838	0	14	8	33
10	DLQ G-10	4912	-0-	4912	11299	4132	3	779	9	Y	708	694	0	9	8	38
11	DLQ G-10	4806	-0-	4806	16105	4004	3	725	9	Y	659	659	0	11	8	27
12	21003 X	4898	-0-	-16105	-0-	3890	3	961	9	Y	874	855	0	5	8	41
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

08	22382 X	17980	-0-	-4402	-0-	14902	3	112	4	N	2696	2722	0	1	8	416
						2966	9									
09	21660 X	17614	-0-	-4046	-0-	15085	3	2529	9	N	2299	2283	0	23	8	409
10	31062 X	19646	-0-	-11416	-0-	16372	3	2864	9	N	2604	2498	0	15	8	500
11	30060 X	17828	-0-	-12232	-0-	14590	3	2427	9	N	2206	2314	0	10	8	382
12	31062 X	16354	-0-	-14708	-0-	13796	3	2451	9	N	2228	2213	0	4	8	393
01	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					393

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

08	DLQ G-10	34943	-0-	34943	34943	33149	3	57	4	Y	1579	1572	0	22	8	4
						1737	9									
09	DLQ G-10	34030	-0-	34030	68973	31714	3	2168	9	Y	1971	1937	0	17	8	21
10	DLQ G-10	60411	-0-	60411	129384	56916	3	3357	9	Y	3052	3054	0	11	8	8
11	DLQ G-10	63952	-0-	63952	193336	59914	3	4011	9	Y	3646	3620	0	19	8	15
12	261026 X	67690	-0-	-193336	-0-	63114	3	4506	9	Y	4096	4088	0	9	8	14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

08	DLQ G-10	27449	-0-	27449	27449	25499	3	43	4	Y	1734	1717	0	19	8	4
						1907	9									
09	DLQ G-10	27695	-0-	27695	55144	25975	3	1599	9	Y	1454	1429	0	13	8	16
10	DLQ G-10	38605	-0-	38605	93749	35553	3	2966	9	Y	2696	2697	0	8	8	7
11	DLQ G-10	33886	-0-	33886	127635	31693	3	2179	9	Y	1981	1969	0	11	8	8
12	166770 X	39135	-0-	-127635	-0-	36719	3	2375	9	Y	2159	2154	0	6	8	7
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

08	DLQ G-10	36833	-0-	36833	36833	34398	3	58	4	Y	2161	2092	0	72	8	5
						2377	9									
09	DLQ G-10	45872	-0-	45872	82705	43493	3	2176	9	Y	1978	1941	0	21	8	21
10	DLQ G-10	56309	-0-	56309	139014	53835	3	2344	9	Y	2131	2133	0	14	8	5
11	DLQ G-10	64406	-0-	64406	203420	60929	3	3449	9	Y	3135	3108	0	19	8	13
12	276222 X	72802	-0-	-203420	-0-	68864	3	3861	9	Y	3510	3501	0	10	8	12
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	13342	3	99	4	N	2245	2246	0	1	8	224
							2470	9									
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	11770	3	2135	9	N	1941	1820	0	20	8	325
10	19220	X	13007	-0-	-6213	-0-	10845	3	2057	9	N	1870	1824	0	13	8	358
11	18600	X	11991	-0-	-6609	-0-	9476	3	1924	9	N	1749	1845	0	9	8	253
12	19220	X	13854	-0-	-5366	-0-	11647	3	2097	9	N	1906	1760	0	4	8	395
01	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					395

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

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

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

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

08	38347	X	29679	-0-	-8668	-0-	26332	3	57	4	Y	2991	2987	0	11	8	7
							3290	9									
09	37110	X	23112	-0-	-13998	-0-	20328	3	2658	9	Y	2416	2393	0	4	8	26
10	38347	X	22269	-0-	-16078	-0-	19708	3	2498	9	Y	2271	2288	0	3	8	6
11	37110	X	20286	-0-	-16824	-0-	18021	3	2253	9	Y	2048	2042	0	3	8	9
12	33728	X	20740	-0-	-12988	-0-	18444	3	2266	9	Y	2060	2060	0	2	8	7
01	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					7

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

08	88136	X	88136	-0-	-0-	-0-	75861	3	48	4	Y	11115	10970	0	73	8	362
							12227	9									
09	83163	X	83163	-0-	-0-	-0-	71801	3	11362	9	Y	10329	10313	0	50	8	328
10	79831	X	79831	-0-	-0-	-0-	68600	3	11221	9	Y	10201	10108	0	32	8	389
11	73653	X	73653	-0-	-0-	-0-	62873	3	10766	9	Y	9787	9787	0	30	8	359
12	75549	X	75549	-0-	-0-	-0-	64338	3	11211	9	Y	10192	10099	0	16	8	436
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					436

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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

08	58559	X	53232	-0-	-5327	-0-	45042	3	14	4	Y	7433	7284	0	36	8	171
							8176	9									
09	56670	X	48020	-0-	-8650	-0-	40538	3	7471	9	Y	6792	6857	0	23	8	83
10	58559	X	51658	-0-	-6901	-0-	43599	3	8058	9	Y	7325	7344	0	14	8	50
11	53310	X	48490	-0-	-4820	-0-	41079	3	7407	9	Y	6734	6704	0	15	8	65
12	53227	X	47050	-0-	-6177	-0-	38898	3	7135	9	Y	6486	6471	0	7	8	73
01	53227	X	NO RPT	-0-	-53227	-0-					Y	NO RPT					73

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

08	88505	X	80352	-0-	-8153	-0-	76904	3	19	4	Y	3117	3025	0	45	8	71
							3429	9									
09	85650	X	75603	-0-	-10047	-0-	72204	3	3383	9	Y	3075	3079	0	30	8	37
10	86087	X	78182	-0-	-7905	-0-	74737	3	3443	9	Y	3130	3127	0	19	8	21
11	79500	X	73106	-0-	-6394	-0-	69908	3	3190	9	Y	2900	2876	0	17	8	28
12	80352	X	74534	-0-	-5818	-0-	69821	3	3230	9	Y	2936	2923	0	8	8	33
01	80352	X	NO RPT	-0-	-80352	-0-					Y	NO RPT					33

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

08	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	24217	3	4	4	Y	3006	2896	0	53	8	177
							3307	9									
09	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	21197	3	2165	9	Y	1968	1949	0	8	8	188
10	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	18221	3	2461	9	Y	2237	2170	0	4	8	251
11	26685	X	26685	-0-	-0-	-0-	24136	3	2363	9	Y	2148	2104	0			295
12	27528	X	26241	-0-	-1287	-0-	24024	3	2217	9	Y	2015	2159	0	3	8	148
01	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					148

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

08	37200	X	36153	-0-	-1047	-0-	33260	3	4	4	Y	2626	2591	0	51	8	155
							2889	9									
09	36000	X	31433	-0-	-4567	-0-	28940	3	2493	9	Y	2266	2198	0	7	8	216
10	37200	X	30694	-0-	-6506	-0-	28179	3	2385	9	Y	2168	2135	0	4	8	245
11	36000	X	30148	-0-	-5852	-0-	27696	3	2251	9	Y	2046	2010	0			281
12	37200	X	30505	-0-	-6695	-0-	28240	3	2265	9	Y	2059	2185	0	4	8	151
01	36146	X	NO RPT	-0-	-36146	-0-					Y	NO RPT					151

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

08	36177	X	27196	-0-	-8981	-0-	25815	3	4	4	Y	1252	1245	0	30	8	73
							1377	9									
09	30210	X	24061	-0-	-6149	-0-	23053	3	1008	9	Y	916	898	0	4	8	87
10	27621	X	24797	-0-	-2824	-0-	23619	3	1048	9	Y	953	932	0	1	8	107
11	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	25195	3	1085	9	Y	986	958	0			135
12	27187	X	25462	-0-	-1725	-0-	23963	3	1499	9	Y	1363	1397	0	1	8	100
01	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	27063	X	25132	-0-	-1931	-0-	23722	3	4	4	Y	1278	1251	0	25	8	75
							1406	9									
09	24390	X	21789	-0-	-2601	-0-	20777	3	1012	9	Y	920	904	0	3	8	88
10	25203	X	23157	-0-	-2046	-0-	21966	3	1087	9	Y	988	964	0	1	8	111
11	24330	X	22840	-0-	-1490	-0-	21647	3	1045	9	Y	950	930	0			131
12	25141	X	21779	-0-	-3362	-0-	20675	3	1104	9	Y	1004	1060	0	1	8	74
01	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					74

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
08	78616	X	17991	-0-	-60625	-0-	16162	3	1	4	Y	1662	1862	0	3	8	-0-
							1828	9									
09	76080	X	-0-	-0-	-76080	-0-					Y	-0-					-0-
10	75454	X	21177	-0-	-54277	-0-	17748	3	3304	9	Y	3004	2996	0			8
11	73020	X	34792	-0-	-38228	-0-	28855	3	4869	9	Y	4426	4394	0	32	8	8
12	75454	X	44039	-0-	-31415	-0-	38215	3	5568	9	Y	5062	5045	0	21	8	4
01	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	26381	X	24307	-0-	-2074	-0-	22704	3	270	4	N	1212	1215	1			137
							1333	9									
09	25590	X	22757	-0-	-2833	-0-	21119	3	1473	9	N	1339	1239	1			237
10	26443	X	22557	-0-	-3886	-0-	20908	3	1310	9	N	1191	1090	1			338
11	24090	X	21042	-0-	-3048	-0-	19484	3	1144	9	N	1040	1212	1			166
12	24893	X	21978	-0-	-2915	-0-	19742	3	1437	9	N	1306	1265	1			207
01	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					N	NO RPT					207

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
08	82336	X	21657	-0-	-60679	-0-	20618	3	1	4	Y	944	1038	0	4	8	-0-
							1038	9									
09	79680	X	12573	-0-	-67107	-0-	10889	3	1254	9	Y	1140	523	0	23	8	594
10	83018	X	36413	-0-	-46605	-0-	33827	3	2380	9	Y	2164	2747	0	5	8	6
11	80340	X	34813	-0-	-45527	-0-	31107	3	2710	9	Y	2464	2442	0	23	8	5
12	83018	X	53121	-0-	-29897	-0-	49164	3	3633	9	Y	3303	3285	0	20	8	3
01	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	70680	X	19676	-0-	-51004	-0-	15758	3	1	4	Y	3561	3965	0	5	8	-0-
							3917	9									
09	68400	X	-0-	-0-	-68400	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	84103	X	40871	-0-	-43232	-0-	32648	3	7967	9	Y	7243	7223	0			20
11	81390	X	17843	-0-	-63547	-0-	13593	3	3526	9	Y	3205	3194	0	25	8	6
12	84103	X	56972	-0-	-27131	-0-	44719	3	11873	9	Y	10794	10757	0	34	8	9
01	40858	X	NO RPT	-0-	-40858	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	24211	X	2826	-0-	-21385	-0-	2421	3	405	9	N	368	436	0	17	8	19
09	23430	X	16784	-0-	-6646	-0-	13442	3	3342	9	N	3038	2951	0	15	8	91
10	26505	X	26469	-0-	-36	-0-	21464	3	5005	9	N	4550	4532	0	10	8	99
11	25650	X	22106	-0-	-3544	-0-	18487	3	3619	9	N	3290	3329	0	9	8	51
12	26505	X	22356	-0-	-4149	-0-	18390	3	3966	9	N	3605	3511	0	5	8	140
01	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					N	NO RPT					140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	30504	X	23640	-0-	-6864	-0-	21120	3	142	4	N	2162	2018	0	19	8	872
							2378	9									
09	27630	X	22733	-0-	-4897	-0-	19823	3	2732	9	N	2484	2924	0	12	8	420
10	28334	X	25642	-0-	-2692	-0-	22977	3	2644	9	N	2404	2214	0	7	8	603
11	25770	X	22415	-0-	-3355	-0-	19899	3	2516	9	N	2287	2407	0	8	8	475
12	25079	X	20358	-0-	-4721	-0-	18053	3	2305	9	N	2095	2073	0	4	8	493
01	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT					493

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

08	DLQ G-10		44592	-0-	44592	44592	42521	3	101	4	Y	1791	1779	0	14	8	29
							1970	9									
09	DLQ G-10		41398	-0-	41398	85990	39474	3	1850	9	Y	1682	1669	0	9	8	33
10	DLQ G-10		39247	-0-	39247	125237	37288	3	1951	9	Y	1774	1766	0	6	8	35
11	DLQ G-10		35709	-0-	35709	160946	33852	3	1848	9	Y	1680	1665	0	5	8	45
12	197414	X	36468	-0-	-160946	-0-	34461	3	1976	9	Y	1796	1788	0	3	8	50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

08	DLQ G-10		42665	-0-	42665	42665	39637	3	104	4	Y	2658	2639	0	14	8	43
							2924	9									
09	DLQ G-10		36303	-0-	36303	78968	32856	3	3368	9	Y	3062	3035	0	9	8	61
10	DLQ G-10		37493	-0-	37493	116461	34226	3	3256	9	Y	2960	2956	0	6	8	59
11	DLQ G-10		33951	-0-	33951	150412	31237	3	2702	9	Y	2456	2443	0	5	8	67
12	184508	X	34096	-0-	-150412	-0-	31427	3	2627	9	Y	2388	2385	0	3	8	67
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

08	DLQ G-10		59603	-0-	59603	59603	54701	3	20	4	Y	4438	4318	0	50	8	102
							4882	9									
09	DLQ G-10		59570	-0-	59570	119173	54729	3	4826	9	Y	4387	4412	0	24	8	53
10	DLQ G-10		67337	-0-	67337	186510	61865	3	5470	9	Y	4973	4977	0	15	8	34
11	DLQ G-10		67088	-0-	67088	253598	61745	3	5336	9	Y	4851	4825	0	13	8	47
12	320317	X	66719	-0-	-253598	-0-	59994	3	5255	9	Y	4777	4764	0	6	8	54
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

08	42439	X	31081	-0-	-11358	-0-	25935	3	42	4	N	4640	4625	0	21	8	260
							5104	9									
09	36990	X	36980	-0-	-10	-0-	31010	3	5970	9	N	5427	5391	0	22	8	274
10	40263	X	40263	-0-	-0-	-0-	33942	3	6321	9	N	5746	5717	0	14	8	289
11	36990	X	33655	-0-	-3335	-0-	27953	3	5702	9	N	5184	5162	0	12	8	299
12	38223	X	23270	-0-	-14953	-0-	18928	3	4342	9	N	3947	3958	0	5	8	283
01	40269	X	21419	-0-	-18850	-0-	17098	3	4321	9	N	3928	3917	0	7	8	287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10	28823	-0-	28823	28823	24748	3	12	4	Y	3694	3625	0	15	8	85
						4063	9									
09	DLQ G-10	27873	-0-	27873	56696	24032	3	3832	9	Y	3484	3517	0	10	8	42
10	DLQ G-10	30668	-0-	30668	87364	26429	3	4238	9	Y	3853	3863	0	6	8	26
11	DLQ G-10	29216	-0-	29216	116580	25287	3	3924	9	Y	3567	3552	0	6	8	35
12	144399 X	27819	-0-	-116580	-0-	23153	3	3648	9	Y	3316	3311	0	3	8	37
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	DLQ G-10	48894	-0-	48894	48894	43122	3	17	4	Y	5232	5134	0	17	8	121
						5755	9									
09	DLQ G-10	46343	-0-	46343	95237	41000	3	5330	9	Y	4845	4895	0	12	8	59
10	DLQ G-10	47473	-0-	47473	142710	42446	3	5025	9	Y	4568	4589	0	7	8	31
11	DLQ G-10	48106	-0-	48106	190816	43193	3	4907	9	Y	4461	4442	0	7	8	43
12	238880 X	48064	-0-	-190816	-0-	42026	3	4843	9	Y	4403	4393	0	3	8	50
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	DLQ G-10	39946	-0-	39946	39946	36477	3	18	4	Y	3137	3073	0	16	8	72
						3451	9									
09	DLQ G-10	36928	-0-	36928	76874	33741	3	3177	9	Y	2888	2919	0	6	8	35
10	DLQ G-10	38081	-0-	38081	114955	34727	3	3353	9	Y	3048	3058	0	4	8	21
11	DLQ G-10	36342	-0-	36342	151297	33225	3	3111	9	Y	2828	2818	0	4	8	27
12	188402 X	37105	-0-	-151297	-0-	32854	3	3089	9	Y	2808	2801	0	2	8	32
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	DLQ G-10	40080	-0-	40080	40080	35573	3	97	4	Y	4009	3994	0	14	8	64
						4410	9									
09	DLQ G-10	36426	-0-	36426	76506	32494	3	3854	9	Y	3504	3490	0	9	8	69
10	DLQ G-10	32224	-0-	32224	108730	28741	3	3473	9	Y	3157	3157	0	6	8	63
11	DLQ G-10	33826	-0-	33826	142556	29976	3	3837	9	Y	3488	3451	0	5	8	95
12	178780 X	36224	-0-	-142556	-0-	32199	3	3981	9	Y	3619	3610	0	3	8	101
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

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
08	DLQ G-10	40535	-0-	40535	40535	35964	3	97	4	Y	4067	4054	0	14	8	65
						4474	9									
09	DLQ G-10	41743	-0-	41743	82278	37199	3	4458	9	Y	4053	4029	0	9	8	80
10	DLQ G-10	39770	-0-	39770	122048	35236	3	4523	9	Y	4112	4104	0	6	8	82
11	DLQ G-10	36496	-0-	36496	158544	32641	3	3842	9	Y	3493	3475	0	5	8	95
12	192930 X	34386	-0-	-158544	-0-	30791	3	3554	9	Y	3231	3233	0	3	8	90
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	35685	-0-	35685	35685	29844	3	13	4	Y	5298	5201	0	26	8	122
						5828	9									
09	DLQ G-10	33610	-0-	33610	69295	27975	3	5625	9	Y	5114	5161	0	13	8	62
10	DLQ G-10	36181	-0-	36181	105476	30177	3	6003	9	Y	5457	5474	0	8	8	37
11	DLQ G-10	33349	-0-	33349	138825	27712	3	5632	9	Y	5120	5100	0	7	8	50
12	172262 X	33437	-0-	-138825	-0-	26845	3	5672	9	Y	5156	5145	0	3	8	58
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
08	DLQ G-10	45204	-0-	45204	45204	41227	3	92	4	Y	3532	3519	0	14	8	57
						3885	9									
09	DLQ G-10	44028	-0-	44028	89232	41218	3	2731	9	Y	2483	2482	0	9	8	49
10	DLQ G-10	39202	-0-	39202	128434	36186	3	3006	9	Y	2733	2721	0	6	8	55
11	DLQ G-10	34735	-0-	34735	163169	31672	3	3051	9	Y	2774	2749	0	5	8	75
12	199804 X	36635	-0-	-163169	-0-	32733	3	3862	9	Y	3511	3485	0	3	8	98
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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
08	DLQ G-10	49445	-0-	49445	49445	43604	3	139	4	Y	5184	5157	0	14	8	83
						5702	9									
09	DLQ G-10	46444	-0-	46444	95889	41321	3	5000	9	Y	4545	4529	0	9	8	90
10	DLQ G-10	45862	-0-	45862	141751	40797	3	5049	9	Y	4590	4582	0	6	8	92
11	DLQ G-10	37274	-0-	37274	179025	33120	3	4140	9	Y	3764	3749	0	5	8	102
12	215731 X	36706	-0-	-179025	-0-	32384	3	4277	9	Y	3888	3879	0	3	8	108
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 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	43028 X	37801	-0-	-5227	-0-	30366	3	102	4	N	6666	6644	0	25	8	283
						7333	9									
09	38160 X	36334	-0-	-1826	-0-	29044	3	7218	9	N	6562	6522	0	20	8	303
10	39122 X	35981	-0-	-3141	-0-	28758	3	7125	9	N	6477	6466	0	13	8	301
11	37860 X	31480	-0-	-6380	-0-	24863	3	6549	9	N	5954	5922	0	12	8	321
12	39122 X	31089	-0-	-8033	-0-	24004	3	6996	9	N	6360	6355	0	5	8	321
01	37789 X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					N	NO RPT					321

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	26513	-0-	26513	26513	2014	1	21464	3	Y	2759	2617	1	35	8	190
						3035	9									
09	DLQ G-10	21385	-0-	21385	47898	1817	1	17364	3	Y	1992	2042	1	5	8	135
						2191	9									
10	DLQ G-10	23242	-0-	23242	71140	1902	1	18648	3	Y	2071	2071	1	2	8	133
						2278	9									
11	DLQ G-10	23505	-0-	23505	94645	1904	1	19195	3	Y	2187	2176	1			144
						2406	9									
12	108906 X	14261	-0-	-94645	-0-	1587	1	11244	3	Y	1298	1330	1	2	8	110
						1428	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	32888	-0-	32888	32888	2050	1	26810	3	Y	3441	3358	1	34	8	245
						243	4	3785	9							
09	DLQ G-10	33419	-0-	33419	66307	2019	1	27468	3	Y	3454	3326	1	6	8	367
						3799	9									
10	DLQ G-10	34547	-0-	34547	100854	2065	1	28209	3	Y	3304	3388	1	3	8	280
						3634	9									
11	DLQ G-10	32223	-0-	32223	133077	2005	1	26675	3	Y	3101	3151	1			230
						3411	9									
12	162722 X	29645	-0-	-133077	-0-	1928	1	24231	3	Y	2984	3038	1	2	8	174
						3282	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

08	52107 X	52107	-0-	-0-	-0-	42952	3	411	4	Y	7949	7963	0	38	8	44
						8744	9									
09	43050 X	40125	-0-	-2925	-0-	33395	3	6728	9	Y	6116	6087	0	22	8	51
10	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	39243	3	10318	9	Y	9380	9327	0	17	8	87
11	46916 X	46916	-0-	-0-	-0-	36554	3	10278	9	Y	9344	9345	0	79	8	7
12	44485 X	32950	-0-	-11535	-0-	26280	3	6666	9	Y	6060	6026	0	33	8	8
01	44485 X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					Y	NO RPT					8

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

08	46655 X	44421	-0-	-2234	-0-	39044	3	374	4	Y	4548	4541	0	30	8	25
						5003	9									
09	45150 X	36581	-0-	-8569	-0-	32514	3	4065	9	Y	3695	3672	0	17	8	31
10	46655 X	38777	-0-	-7878	-0-	34344	3	4356	9	Y	3960	3939	0	15	8	37
11	44460 X	34343	-0-	-10117	-0-	29629	3	4646	9	Y	4224	4195	0	63	8	3
12	45942 X	34893	-0-	-11049	-0-	30139	3	4749	9	Y	4317	4287	0	27	8	6
01	44423 X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					Y	NO RPT					6

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

08	76756 X	41743	-0-	-35013	-0-	33003	3	316	4	Y	7658	7654	0	47	8	42
						8424	9									
09	73800 X	32638	-0-	-41162	-0-	26114	3	6523	9	Y	5930	5895	0	27	8	50
10	47554 X	1764	-0-	-45790	-0-	1155	3	606	9	Y	551	584	0	12	8	5
11	46020 X	8796	-0-	-37224	-0-	6544	3	2237	9	Y	2034	1939	0	99	8	1
12	46903 X	9530	-0-	-37373	-0-	7140	3	2389	9	Y	2172	2128	0	42	8	3
01	41757 X	12825	-0-	-28932	-0-	9776	3	3049	9	Y	2772	2728	0	44	8	3

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

08	45446 X	37672	-0-	-7774	-0-	29631	3	284	4	Y	7052	7046	0	28	8	39
						7757	9									
09	43980 X	33836	-0-	-10144	-0-	27111	3	6724	9	Y	6113	6085	0	16	8	51
10	45446 X	26096	-0-	-19350	-0-	20609	3	5441	9	Y	4946	4938	0	13	8	46
11	43980 X	38348	-0-	-5632	-0-	30315	3	7964	9	Y	7240	7222	0	59	8	5
12	40059 X	40059	-0-	-0-	-0-	32058	3	7996	9	Y	7269	7239	0	25	8	10
01	37665 X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					Y	NO RPT					10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50437	X	45192	-0-	-5245	-0-	38424	3	368	4	Y	5818	5808	0	38	8	32
							6400	9									
09	48810	X	35748	-0-	-13062	-0-	30684	3	5062	9	Y	4602	4574	0	22	8	38
10	48546	X	5883	-0-	-42663	-0-	4950	3	922	9	Y	838	858	0	10	8	8
11	45510	X	17403	-0-	-28107	-0-	14498	3	2872	9	Y	2611	2538	0	79	8	2
12	46624	X	23965	-0-	-22659	-0-	20488	3	3474	9	Y	3158	3123	0	33	8	4
01	45198	X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					Y	NO RPT					4

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108624	X	54997	-0-	-53627	-0-	48091	3	460	4	Y	5860	5850	0	34	8	32
							6446	9									
09	97440	X	43750	-0-	-53690	-0-	38677	3	5071	9	Y	4610	4583	0	20	8	39
10	78523	X	37644	-0-	-40879	-0-	33278	3	4291	9	Y	3901	3889	0	15	8	36
11	53220	X	48877	-0-	-4343	-0-	42627	3	6152	9	Y	5593	5554	0	71	8	4
12	54994	X	49784	-0-	-5210	-0-	43626	3	6151	9	Y	5592	5559	0	30	8	7
01	54994	X	NO RPT	-0-	-54994	-0-					Y	NO RPT					7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	25930	3	166	4	Y	3514	3518	0	19	8	53
							3865	9									
09	27887	X	27887	-0-	-0-	-0-	24200	3	3652	9	Y	3320	3283	0	12	8	78
10	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	24280	3	3405	9	Y	3095	3074	0	7	8	92
11	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	20609	3	2945	9	Y	2677	2687	0	6	8	76
12	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	20413	3	2925	9	Y	2659	2660	0	3	8	72
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
08	71887	X	71887	-0-	-0-	-0-	62670	3	308	4	Y	8099	8077	0	29	8	122
							8909	9									
09	63905	X	63905	-0-	-0-	-0-	55896	3	7938	9	Y	7216	7148	0	19	8	171
10	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	58004	3	7740	9	Y	7036	6984	0	14	8	209
11	56573	X	56573	-0-	-0-	-0-	49938	3	6635	9	Y	6032	6059	0	11	8	171
12	56836	X	56836	-0-	-0-	-0-	50269	3	6557	9	Y	5961	5966	0	6	8	160
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	10912	X	1323	-0-	-9589	-0-	997	3	326	9	N	296	330	0			198
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					198
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	3840	3	1469	9	N	1335	1133	0	4	8	396
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	2735	3	1125	9	N	1023	1046	0	8	8	365
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	3521	3	1118	9	N	1016	1128	0	7	8	246
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					246

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
08	209494	X	209494	-0-	-0-	-0-	177730	3	150	4	N	28740	28564	0	186	8	134
							31614	9									
09	196214	X	196214	-0-	-0-	-0-	167579	3	28635	9	N	26032	25964	0	97	8	105
10	193868	X	193868	-0-	-0-	-0-	165673	3	28195	9	N	25632	25499	0	99	8	139
11	173471	X	173471	-0-	-0-	-0-	147684	3	25759	9	N	23417	23324	0	56	8	176
12	177173	X	177173	-0-	-0-	-0-	152433	3	24708	9	N	22462	22509	0	11	8	118
*01	165650	X	165650	-0-	-0-	-0-	142472	3	23178	9	N	21071	20885	0	136	8	168

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178281	X	111789	-0-	-66492	-0-	97286	3	80	4	N	13112	13026	0	91	8	61
							14423	9									
09	147990	X	103066	-0-	-44924	-0-	90095	3	12971	9	N	11792	11755	0	51	8	47
10	138074	X	101679	-0-	-36395	-0-	89094	3	12585	9	N	11441	11372	0	54	8	62
11	127680	X	90466	-0-	-37214	-0-	79427	3	11024	9	N	10022	9979	0	30	8	75
12	121055	X	91431	-0-	-29624	-0-	80492	3	10922	9	N	9929	9946	0	6	8	52
01	111786	X	85499	-0-	-26287	-0-	75191	3	10308	9	N	9371	9289	0	59	8	75

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
08	144770	X	77126	-0-	-67644	-0-	63385	3	60	4	N	12437	12360	0	75	8	58
							13681	9									
09	116520	X	73653	-0-	-42867	-0-	60252	3	13401	9	N	12183	12154	0	38	8	49
10	110608	X	69774	-0-	-40834	-0-	57410	3	12364	9	N	11240	11188	0	40	8	61
11	91260	X	60701	-0-	-30559	-0-	50229	3	10461	9	N	9510	9474	0	25	8	72
12	77128	X	63453	-0-	-13675	-0-	52735	3	10704	9	N	9731	9748	0	4	8	51
01	77128	X	58391	-0-	-18737	-0-	48513	3	9878	9	N	8980	8929	0	30	8	72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 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	214045	X	214045	-0-	-0-	-0-	181868	3	568	4	N	28735	28509	0	210	8	244
							31609	9									
09	196577	X	196577	-0-	-0-	-0-	168248	3	28327	9	N	25752	25651	0	114	8	231
10	194542	X	194542	-0-	-0-	-0-	164956	3	27408	9	N	24916	24839	0	126	8	182
11	176334	X	176334	-0-	-0-	-0-	150115	3	24182	9	N	21984	21976	0	68	8	122
12	168255	X	168255	-0-	-0-	-0-	142144	3	25433	9	N	23121	22930	0	29	8	284
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

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-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

08	192851	X	116385	-0-	-76466	-0-	95275	3	307	4	N	18912	18813	0	100	8	161
							20803	9									
09	159810	X	104255	-0-	-55555	-0-	86131	3	18123	9	N	16475	16434	0	54	8	148
10	151869	X	103211	-0-	-48658	-0-	84665	3	17404	9	N	15822	15792	0	62	8	116
11	128910	X	96694	-0-	-32216	-0-	79516	3	16094	9	N	14631	14634	0	32	8	81
12	116374	X	94959	-0-	-21415	-0-	79623	3	14964	9	N	13604	13504	0	14	8	167
01	116374	X	NO RPT	-0-	-116374	-0-					N	NO RPT					167

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

08	219449	X	173800	-0-	-45649	-0-	148020	3	25780	9	N	23436	23306	0	122	8	44
09	212310	X	150699	-0-	-61611	-0-	129174	3	21525	9	N	19568	19491	0	75	8	46
10	184233	X	142635	-0-	-41598	-0-	122191	3	20444	9	N	18585	18545	0	48	8	38
11	178290	X	110677	-0-	-67613	-0-	95959	3	14716	9	N	13378	13345	0	28	8	43
12	173786	X	93516	-0-	-80270	-0-	82275	3	11241	9	N	10219	10215	0	13	8	34
01	173786	X	NO RPT	-0-	-173786	-0-					N	NO RPT					34

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

08	164517	X	97240	-0-	-67277	-0-	74704	3	22536	9	N	20487	20347	0	135	8	38
09	159180	X	87745	-0-	-71435	-0-	68268	3	19477	9	N	17706	17642	0	60	8	42
10	135594	X	80829	-0-	-54765	-0-	62235	3	18594	9	N	16904	16874	0	38	8	34
11	112230	X	72605	-0-	-39625	-0-	55594	3	17010	9	N	15464	15423	0	25	8	50
12	101866	X	67976	-0-	-33890	-0-	52319	3	15657	9	N	14234	14227	0	10	8	47
01	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					N	NO RPT					47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	217124 X	164349	-0-	-52775	-0-	141434	3	22915	9	N	20832	20696	0	132	8	39
09	210120 X	148975	-0-	-61145	-0-	129274	3	19701	9	N	17910	17836	0	71	8	42
10	208103 X	139343	-0-	-68760	-0-	120915	3	18428	9	N	16753	16716	0	45	8	34
11	181380 X	121024	-0-	-60356	-0-	104604	3	16418	9	N	14925	14877	0	34	8	48
12	179056 X	110818	-0-	-68238	-0-	96241	3	14577	9	N	13252	13239	0	17	8	44
01	164362 X	NO RPT	-0-	-164362	-0-					N	NO RPT					44

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

08	95170 X	77902	-0-	-17268	-0-	60343	3	17559	9	N	15963	15849	0	109	8	30
09	92100 X	69375	-0-	-22725	-0-	53921	3	15454	9	N	14049	14017	0	29	8	33
10	95108 X	71023	-0-	-24085	-0-	56096	3	14927	9	N	13570	13557	0	18	8	28
11	84840 X	63002	-0-	-21838	-0-	49536	3	13465	9	N	12241	12208	0	21	8	40
12	78492 X	60277	-0-	-18215	-0-	47438	3	12839	9	N	11672	11663	0	10	8	39
01	77903 X	NO RPT	-0-	-77903	-0-					N	NO RPT					39

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

08	210025 X	158300	-0-	-51725	-0-	134089	3	24211	9	N	22010	21893	0	110	8	41
09	203250 X	140845	-0-	-62405	-0-	120308	3	20537	9	N	18670	18604	0	63	8	44
10	187426 X	137583	-0-	-49843	-0-	118028	3	19555	9	N	17777	17745	0	40	8	36
11	175860 X	124694	-0-	-51166	-0-	107379	3	17313	9	N	15739	15694	0	30	8	51
12	161758 X	119845	-0-	-41913	-0-	104006	3	15839	9	N	14399	14386	0	16	8	48
01	158286 X	NO RPT	-0-	-158286	-0-					N	NO RPT					48

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

08	188759 X	134232	-0-	-54527	-0-	117293	3	16939	9	N	15399	15288	0	109	8	29
09	182670 X	128225	-0-	-54445	-0-	112777	3	15448	9	N	14044	13976	0	64	8	33
10	166625 X	121143	-0-	-45482	-0-	106716	3	14427	9	N	13115	13080	0	41	8	27
11	161250 X	110347	-0-	-50903	-0-	98063	3	12282	9	N	11165	11125	0	31	8	36
12	145328 X	99259	-0-	-46069	-0-	87795	3	11464	9	N	10422	10408	0	15	8	35
01	134230 X	NO RPT	-0-	-134230	-0-					N	NO RPT					35

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

08	SHUT IN	104516	-0-	104516	375248	78004	3	145	4	N	23970	24040	0			57
						26367	9									
09	0 W	88849	-0-	88849	464097	67570	3	20896	9	N	18996	18845	0			208
10	0 W	82270	-0-	82270	546367	62792	3	19287	9	N	17534	17698	0			44
11	0 W	69295	-0-	69295	615662	53103	3	16163	9	N	14694	14676	0			62
12	682436 X	66774	-0-	-615662	-0-	51508	3	15200	9	N	13818	13834	0			46
01	101339 X	NO RPT	-0-	-101339	-0-					N	NO RPT					46

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

08	SHUT IN	165847	-0-	165847	537384	137605	3	233	4	N	25463	25554	0			60
						28009	9									
09	SHUT IN	140369	-0-	140369	677753	115069	3	24764	9	N	22513	22327	0			246
10	804384 X	126631	-0-	-677753	-0-	104678	3	21700	9	N	19727	19924	0			49
11	136530 X	103204	-0-	-33326	-0-	85599	3	17566	9	N	15969	15950	0			68
12	141081 X	95591	-0-	-45490	-0-	79473	3	16029	9	N	14572	14591	0			49
01	141081 X	NO RPT	-0-	-141081	-0-					N	NO RPT					49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	SHUT IN	221077	-0-	221077	628928	191889	3	325	4	N	26239	26323	0			62
						28863	9									
09	SHUT IN	186670	-0-	186670	815598	161127	3	24792	9	N	22538	22354	0			246
10	1001643 X	186045	-0-	-815598	-0-	161915	3	23739	9	N	21581	21773	0			54
11	169590 X	157515	-0-	-12075	-0-	138013	3	19439	9	N	17672	17651	0			75
12	175243 X	150549	-0-	-24694	-0-	131888	3	18513	9	N	16830	16849	0			56
01	175243 X	NO RPT	-0-	-175243	-0-					N	NO RPT					56

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
08	SHUT IN	188102	-0-	188102	523931	164100	3	278	4	N	21567	21641	0			51
						23724	9									
09	0 W	168635	-0-	168635	692566	146316	3	21636	9	N	19669	19505	0			215
10	0 W	176548	-0-	176548	869114	154874	3	21300	9	N	19364	19531	0			48
11	0 W	156215	-0-	156215	1025329	136290	3	19863	9	N	18057	18029	0			76
12	1175167 X	149838	-0-	-1025329	-0-	132973	3	16716	9	N	15196	15221	0			51
01	155558 X	NO RPT	-0-	-155558	-0-					N	NO RPT					51

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
08	SHUT IN	114026	-0-	114026	392534	90037	3	155	4	N	21667	21744	0			51
						23834	9									
09	SHUT IN	95215	-0-	95215	487749	74008	3	20800	9	N	18909	18753	0			207
10	578080 X	90331	-0-	-487749	-0-	70878	3	19246	9	N	17496	17659	0			44
11	99660 X	76654	-0-	-23006	-0-	60468	3	16154	9	N	14685	14667	0			62
12	102982 X	72706	-0-	-30276	-0-	57733	3	14900	9	N	13545	13562	0			45
01	102982 X	NO RPT	-0-	-102982	-0-					N	NO RPT					45

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
08	0	96829	-0-	96829	405999	74561	3	311	4	Y	19961	19957	0			26
						21957	9									
09	0	78351	-0-	78351	484350	59526	3	18426	9	Y	16751	16745	0	3	8	29
10	0	78514	-0-	78514	562864	59525	3	18963	9	Y	17239	17233	0			35
11	621934 X	59070	-0-	-562864	-0-	43642	3	15423	9	Y	14021	14027	0	4	8	25
12	119970 X	71071	-0-	-48899	-0-	55132	3	15874	9	Y	14431	14415	0	13	8	28
01	119970 X	NO RPT	-0-	-119970	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	0	194325	-0-	194325	810418	166586	3	581	4	Y	24689	24700	0			32
						27158	9									
09	0	155242	-0-	155242	965660	132907	3	21592	9	Y	19629	19627	0			34
10	0	146248	-0-	146248	1111908	126885	3	19309	9	Y	17554	17553	0			35
11	1209873 X	97965	-0-	-1111908	-0-	85673	3	12284	9	Y	11167	11182	0			20
12	119536 X	32586	-0-	-86950	-0-	29453	3	3076	9	Y	2796	2809	0	2	8	5
01	119536 X	NO RPT	-0-	-119536	-0-					Y	NO RPT					5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	0		107950	-0-	107950	492875	83809	3	318	4	Y	21657	21663	0			28
							23823	9									
09	0		102080	-0-	102080	594955	82308	3	19351	9	Y	17592	17590	0			30
10	0		97464	-0-	97464	692419	78075	3	19359	9	Y	17599	17594	0			35
11	785611	X	93192	-0-	-692419	-0-	75473	3	17713	9	Y	16103	16110	0			28
12	122543	X	105480	-0-	-17063	-0-	85722	3	19669	9	Y	17881	17860	0	14	8	35
01	122543	X	NO RPT	-0-	-122543	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	0		195139	-0-	195139	770079	167976	3	576	4	Y	24170	24178	0			31
							26587	9									
09	0		170581	-0-	170581	940660	147793	3	22032	9	Y	20029	20026	0			34
10	0		165110	-0-	165110	1105770	144390	3	20665	9	Y	18786	18782	0			38
11	1250277	X	144507	-0-	-1105770	-0-	126915	3	17582	9	Y	15984	15994	0			28
12	139000	X	139000	-0-	-0-	-0-	122233	3	16644	9	Y	15131	15130	0			29
01	106392	X	NO RPT	-0-	-106392	-0-					Y	NO RPT					29

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	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	12719	3	15	4	Y	2375	2279	0			440
							2613	9									
09	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	12596	3	2	4	Y	2453	2639	0			254
							2698	9									
10	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	10871	3	1	4	Y	2585	2531	0			308
							2844	9									
11	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	9980	3	2555	9	Y	2323	2017	0			614
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	10763	3	2934	9	Y	2667	2814	0			467
*01	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	10480	3	2703	9	Y	2457	2655	0			269

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	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	978	1	8643	3	N	2179	2166	0			54
							2397	9									
09	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	941	1	9383	3	N	2051	2061	0			44
							2256	9									
10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	862	1	9031	3	N	2113	2117	0			40
							2324	9									
11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	857	1	8442	3	N	2079	2066	0			53
							2287	9									
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	893	1	7538	3	N	2015	1980	0			88
							2217	9									
*01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	864	1	6414	3	N	1892	1918	0			62
							2081	9									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41429	-0-	-7148	-0-	34439	3	42	4	N	6316	6208	0			1170
							6948	9									
09	47010	X	40984	-0-	-6026	-0-	34767	3	4	4	N	5648	6232	0			586
							6213	9									
10	42754	X	42754	-0-	-0-	-0-	36720	3	2	4	N	5484	5416	0			654
							6032	9									
11	40080	X	36723	-0-	-3357	-0-	31678	3	5045	9	N	4586	4027	0			1213
12	42346	X	38455	-0-	-3891	-0-	33022	3	5433	9	N	4939	5288	0			864
01	42749	X	37647	-0-	-5102	-0-	31852	3	5795	9	N	5268	5555	0			577

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	33127	-0-	33127	3041420	26921	3	6206	9	N	5642	5613	0	4	8	358
09	3071231	X	29811	-0-	-3041420	-0-	23808	3	6003	9	N	5457	5434	0			381
10	33263	X	31382	-0-	-1881	-0-	25331	3	6051	9	N	5501	5365	0			517
11	32040	X	28425	-0-	-3615	-0-	23071	3	5354	9	N	4867	4596	0			788
12	33108	X	29755	-0-	-3353	-0-	23922	3	5833	9	N	5303	5596	0	6	8	489
01	33108	X	27765	-0-	-5343	-0-	22316	3	5449	9	N	4954	4853	0			590

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

08	23746	X	1312	-0-	-22434	-0-	747	3	9	4	N	505	358	1			354
							556	9									
09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	659	3	5	4	N	457	359	1			452
							503	9									
10	1736	X	1118	-0-	-618	-0-	654	3	464	9	N	422	543	1			331
11	1500	X	1080	-0-	-420	-0-	614	3	1	4	N	423	359	1			395
							465	9									
12	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	680	3	18	4	N	389	356	1			428
							428	9									
01	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	637	3	13	4	N	345	350	1			423
							380	9									

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

08	0	W	39454	-0-	39454	1853540	34892	3	4562	9	N	4147	4131	0	4	8	72
09	1896820	X	43280	-0-	-1853540	-0-	38773	3	4507	9	N	4097	4021	0	25	8	123
10	45942	X	45258	-0-	-684	-0-	40510	3	4748	9	N	4316	4327	0	12	8	100
11	43196	X	43196	-0-	-0-	-0-	38535	3	4661	9	N	4237	4210	0	21	8	106
12	44702	X	39344	-0-	-5358	-0-	34977	3	4367	9	N	3970	3956	0	26	8	94
01	45229	X	41926	-0-	-3303	-0-	36838	3	5088	9	N	4625	4536	0			183

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

08	0	W	66226	-0-	66226	2845481	58941	3	7285	9	N	6623	6612	0	41	8	150
09	2912259	X	66778	-0-	-2845481	-0-	60421	3	6357	9	N	5779	5765	0	25	8	139
10	78213	X	68677	-0-	-9536	-0-	62249	3	6428	9	N	5844	5789	0	16	8	178
11	76500	X	72715	-0-	-3785	-0-	66729	3	5986	9	N	5442	5344	0	70	8	206
12	79050	X	58515	-0-	-20535	-0-	53387	3	5128	9	N	4662	4647	0	84	8	137
*01	72681	X	72681	-0-	-0-	-0-	65436	3	7245	9	N	6586	6436	0			287

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

08	0	W	34640	-0-	34640	3043844	32008	3	2632	9	N	2393	2335	0	60	8	53
09	3084632	X	40788	-0-	-3043844	-0-	37844	3	2944	9	N	2676	2532	0	135	8	62
10	42563	X	40881	-0-	-1682	-0-	38325	3	2556	9	N	2324	2261	0	56	8	69
11	40890	X	35892	-0-	-4998	-0-	33298	3	2594	9	N	2358	2250	0	90	8	87
12	42253	X	30199	-0-	-12054	-0-	27930	3	2269	9	N	2063	1979	0	113	8	58
*01	42188	X	42188	-0-	-0-	-0-	38967	3	3221	9	N	2928	2858	0			128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 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	96565	X	8203	-0-	-88362	-0-	6760	3	1443	9	N	1312	1281	0	338	5	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17515	X	2819	-0-	-14696	-0-	2302	3	24	4	N	448					448
							493	9									
11	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	15698	3	3050	9	N	2773	2988	0			233
12	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	15199	3	3155	9	N	2868	2893	0			208
*01	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	14111	3	2987	9	N	2715	2715	0			208

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103292	X	22241	-0-	-81051	-0-	19062	3	3179	9	N	2890	2917	0	3	8	303
09	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	17445	3	77	4	N	2698	2786	0			215
							2968	9									
10	21359	X	17639	-0-	-3720	-0-	14926	3	2713	9	N	2466	2555	0			126
11	21510	X	17793	-0-	-3717	-0-	14813	3	2980	9	N	2709	2530	0	2	8	303
12	22227	X	20666	-0-	-1561	-0-	17589	3	3077	9	N	2797	2767	0	7	8	326
01	22227	X	19139	-0-	-3088	-0-	16357	3	2782	9	N	2529	2536	0			319

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59582	X	6571	-0-	-53011	-0-	5277	3	1294	9	N	1176	1026	0			747
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	5055	3	34	4	N	1099	1417	0			429
							1209	9									
10	6417	X	5001	-0-	-1416	-0-	3909	3	1092	9	N	993	756	0			666
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	7214	3	1483	9	N	1348	1674	0			340
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	5774	3	1253	9	N	1139	1135	0			344
01	6572	X	5194	-0-	-1378	-0-	3999	3	1195	9	N	1086	871	0			559

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130014	X	7577	-0-	-122437	-0-	856	1	4059	3	N	2420	2463	0			82
							2662	9									
09	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	699	1	8497	3	N	3989	3972	0			99
							16	4	4388	9							
10	13764	X	13410	-0-	-354	-0-	525	1	8685	3	N	3818	3817	0			100
							4200	9									
11	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	1072	1	16122	3	N	5060	5019	0			141
							5566	9									
12	14043	X	11976	-0-	-2067	-0-	601	1	7758	3	N	3288	3353	0			76
							3617	9									
01	14043	X	5384	-0-	-8659	-0-	195	1	1845	3	N	3040	2972	0			144
							3344	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 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	1084921	X	29949	-0-	-1054972	-0-	25260	3	4689	9	N	4263	4459	0			543
09	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	22469	3	4247	9	N	3861	3889	0			515
10	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	14573	3	3255	9	N	2959	3027	0			447
11	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	17887	3	4235	9	N	3850	3710	0			587
12	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	21911	3	3831	9	N	3483	3658	0			412
*01	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	19500	3	3673	9	N	3339	3352	0			399

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11016	-0-	11016	1577466	8462	3	2554	9	N	2322	2294	0			263
09	0	W	11053	-0-	11053	1588519	8619	3	2434	9	N	2213	2258	0			218
10	1599280	X	10761	-0-	-1588519	-0-	8447	3	2314	9	N	2104	1972	0			350
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	7957	3	2534	9	N	2304	2246	0			408
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	8632	3	2463	9	N	2239	2220	0	2	8	425
*01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	7253	3	1991	9	N	1810	1821	0			414

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
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	9455	X	7698	-0-	-1757	-0-	7676	2	22	9	N	20					107
09	8820	X	7358	-0-	-1462	-0-	7184	2	174	9	N	158					265
10	8773	X	8059	-0-	-714	-0-	8011	2	48	9	N	44					309
11	8130	X	7815	-0-	-315	-0-	7725	2	90	9	N	82	186	1			205
12	8122	X	7351	-0-	-771	-0-	7266	2	85	9	N	77					282
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					282

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

08	52948	X	47173	-0-	-5775	-0-	42166	2	5007	9	N	4552	4554	0	4	8	518
09	66270	X	45049	-0-	-21221	-0-	40484	2	4565	9	N	4150	4083	0			585
10	49414	X	45476	-0-	-3938	-0-	40704	2	4772	9	N	4338	4273	0	12	8	638
11	47520	X	42728	-0-	-4792	-0-	38206	2	4522	9	N	4111	4170	0	8	8	571
12	47554	X	43087	-0-	-4467	-0-	336	1	37985	2	N	4333	4096	0	187	8	621
							4766	9									
01	47182	X	NO RPT	-0-	-47182	-0-					N	NO RPT					621

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

08	9765	X	9196	-0-	-569	-0-	618	1	6863	2	Y	1559	1558	0			16
							1715	9									
09	9450	X	9135	-0-	-315	-0-	600	1	6926	2	Y	1463	1460	0			19
							1609	9									
10	9765	X	8037	-0-	-1728	-0-	615	1	5845	2	Y	1434	1437	0			16
							1577	9									
11	9450	X	9379	-0-	-71	-0-	600	1	7181	2	Y	1453	1438	0	10	8	21
							1598	9									
12	9765	X	7117	-0-	-2648	-0-	5854	2	1263	9	Y	1148	1153	0			16
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					16

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

08	11718	X	5922	-0-	-5796	-0-	4472	2	1450	9	Y	1318	1327	0			14
09	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	12935	2	3293	9	Y	2994	2969	0			39
10	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	13236	2	3237	9	Y	2943	2948	0			34
11	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	13060	2	3102	9	Y	2820	2795	0	19	8	40
*12	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	1	1	14165	2	Y	2800	2801	0			39
							3080	9									
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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	46795	X	46795	-0-	-0-	-0-	905	1	33704	2	Y	11078	11075	0			116
							12186	9									
09	45660	X	43217	-0-	-2443	-0-	879	1	30902	2	Y	10396	10378	0			134
							11436	9									
10	47182	X	43853	-0-	-3329	-0-	933	1	31417	2	Y	10457	10472	0			119
							11503	9									
11	45660	X	34623	-0-	-11037	-0-	903	1	23000	2	Y	9745	9660	0	66	8	138
							10720	9									
12	47182	X	36674	-0-	-10508	-0-	990	1	26113	2	Y	8701	8719	0			120
							9571	9									
01	46810	X	NO RPT	-0-	-46810	-0-					Y	NO RPT					120

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	53422	X	53422	-0-	-0-	-0-	1855	1	39037	2	Y	10860	10854	0			280
							584	4	11946	9							
09	54818	X	54818	-0-	-0-	-0-	1950	1	40861	2	Y	10915	10946	0			249
							12007	9									
10	52374	X	52374	-0-	-0-	-0-	1988	1	38723	2	Y	10603	10626	0			226
							11663	9									
11	54017	X	54017	-0-	-0-	-0-	1950	1	40285	2	Y	10711	10546	0			391
							11782	9									
*12	53982	X	53982	-0-	-0-	-0-	2025	1	40119	2	Y	10762	10731	0	112	8	310
							11838	9									
01	45911	X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					Y	NO RPT					310

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	82584	X	66033	-0-	-16551	-0-	60112	2	2977	4	N	2676	2651	0	1	8	781
							2944	9									
09	120660	X	65812	-0-	-54848	-0-	52307	2	2610	9	N	2373	2846	0			308
10	83452	X	81463	-0-	-1989	-0-	613	1	70274	2	N	3008	2904	0	51	8	361
							3309	9									
11	80760	X	71356	-0-	-9404	-0-	599	1	67123	2	N	2802	2748	0	46	8	369
							3082	9									
12	72230	X	38212	-0-	-34018	-0-	1428	1	35130	2	N	1126	1263	0	4	8	228
							1239	9									
01	66030	X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					N	NO RPT					228

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	32643	X	32442	-0-	-201	-0-	30445	2	4	4	N	1812	1789	0			290
							1993	9									
09	33690	X	28787	-0-	-4903	-0-	27016	2	1700	9	N	1545	1523	0			312
10	34813	X	29867	-0-	-4946	-0-	620	1	27530	2	N	1561	1617	0	8	8	248
							1717	9									
11	33180	X	28347	-0-	-4833	-0-	576	1	26015	2	N	1596	1622	0			222
							1756	9									
12	32953	X	28929	-0-	-4024	-0-	620	1	26513	2	N	1633	1683	0			172
							1796	9									
01	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					N	NO RPT					172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73832 X	73832	-0-	-0-	-0-	67362	2	6470	9	N	5882	5925	0	10	8	90
09	111180 X	71042	-0-	-40138	-0-	64671	2	6144	9	N	5585	5382	0			293
10	80631 X	73888	-0-	-6743	-0-	620	1	66704	2	N	5967	5974	0	30	8	256
						6564	9									
11	76590 X	56227	-0-	-20363	-0-	340	1	51056	2	N	4392	4371	0	17	8	260
						4831	9									
12	76570 X	68010	-0-	-8560	-0-	852	1	61061	2	N	5539	5106	0	498	8	195
						6093	9									
01	73842 X	NO RPT	-0-	-73842	-0-					N	NO RPT					195

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

08	85343 X	69348	-0-	-15995	-0-	67956	2	59	4	N	1212	1170	0			173
						1333	9									
09	78990 X	66993	-0-	-11997	-0-	65313	2	1566	9	N	1424	1246	0			351
10	78430 X	70735	-0-	-7695	-0-	69383	2	1352	9	N	1229	1370	0			210
11	73380 X	67067	-0-	-6313	-0-	65177	2	1890	9	N	1718	1815	0			113
12	69564 X	59222	-0-	-10342	-0-	1382	1	56152	2	Y	1343	1323	0			133
						1477	9									
01	69347 X	NO RPT	-0-	-69347	-0-					Y	NO RPT					133

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

08	72789 X	72789	-0-	-0-	-0-	60194	2	12595	9	N	11450	11477	0			457
09	88783 X	88783	-0-	-0-	-0-	75017	2	13760	9	N	12509	12556	0			410
10	86403 X	86403	-0-	-0-	-0-	73034	2	12687	9	N	11534	11461	0	88	8	395
11	85263 X	85263	-0-	-0-	-0-	73606	2	11657	9	N	10597	10572	0			420
*12	79957 X	79957	-0-	-0-	-0-	372	1	69102	2	N	9530	9488	0			462
						10483	9									
01	55769 X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					462

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

08	25792 X	21730	-0-	-4062	-0-	18502	2	127	4	Y	2819	2716	0			233
						3101	9									
09	39090 X	20506	-0-	-18584	-0-	453	1	17174	2	Y	2504	2502	0			235
						2754	9									
*10	24335 X	21516	-0-	-2819	-0-	1010	1	17554	2	Y	2684	2694	0			225
						2952	9									
11	21360 X	20193	-0-	-1167	-0-	942	1	16343	2	Y	2644	2675	0	29	8	165
						2908	9									
12	21762 X	20768	-0-	-994	-0-	1342	1	16398	2	Y	2753	2668	0	81	8	169
						3028	9									
01	21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					169

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

08	108347 X	108347	-0-	-0-	-0-	101097	2	7250	9	N	6591	6776	0			490
09	101417 X	101417	-0-	-0-	-0-	94775	2	6642	9	N	6038	6110	0			418
10	103709 X	103709	-0-	-0-	-0-	95378	2	6360	9	N	5782	5748	0	34	8	418
11	96647 X	96647	-0-	-0-	-0-	90388	2	6259	9	N	5690	5771	0			337
*12	98501 X	98501	-0-	-0-	-0-	780	1	91629	2	N	5538	5595	0			280
						6092	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52123	X	52123	-0-	-0-	-0-	45938	2	6185	9	Y	5623	5600	0			170
09	49930	X	49930	-0-	-0-	-0-	43822	2	6108	9	Y	5553	5557	0			166
10	47603	X	47603	-0-	-0-	-0-	41582	2	6021	9	Y	5474	5475	0			165
11	45797	X	45797	-0-	-0-	-0-	40021	2	5776	9	Y	5251	5240	0	43	8	133
12	46500	X	46027	-0-	-473	-0-	211	1	39955	2	Y	5328	5215	0	128	8	118
							5861	9									
01	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT					118

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	33883	X	26735	-0-	-7148	-0-	22812	2	3923	9	N	3566	3551	0			323
09	35280	X	24530	-0-	-10750	-0-	20402	2	3494	9	N	3176	3239	0			260
10	31186	X	26018	-0-	-5168	-0-	613	1	21055	2	N	3258	3196	0	11	8	311
							3584	9									
11	28020	X	24417	-0-	-3603	-0-	600	1	20161	2	N	3279	3272	0	5	8	313
							3607	9									
12	27032	X	25882	-0-	-1150	-0-	618	1	21731	2	N	3212	3303	0			222
							3533	9									
01	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					N	NO RPT					222

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 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
08	89302	X	89302	-0-	-0-	-0-	65573	2	5148	4	N	16892	16545	0			743
							18581	9									
09	70494	X	70494	-0-	-0-	-0-	45431	2	14462	9	N	13147	13372	0			518
10	67518	X	67518	-0-	-0-	-0-	53663	2	12829	9	N	11663	11690	0	96	8	395
11	62046	X	62046	-0-	-0-	-0-	50833	2	11155	9	N	10141	10199	0			337
*12	70848	X	70848	-0-	-0-	-0-	58669	2	11985	9	N	10895	10872	0			360
01	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					360

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1720	-0-	-13656	-0-	639	2	410	4	N	610	627	0	10	8	145
							671	9									
09	34230	X	1012	-0-	-33218	-0-	124	2	559	9	N	508	424	0	2	8	227
10	3286	X	331	-0-	-2955	-0-	186	1	105	9	N	95	100	0			222
11	3180	X	105	-0-	-3075	-0-	98	1	3	9	N	3	140	0			85
12	4278	X	100	-0-	-4178	-0-	75	1	25	9	N	23					108
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					108

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	619218	X	35480	-0-	-583738	-0-	28933	2	6547	9	Y	5952	5926	0			180
09	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-	31809	2	6337	9	Y	5761	5768	0			173
10	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	32731	2	6450	9	Y	5864	5861	0			176
11	36513	X	36513	-0-	-0-	-0-	30493	2	6020	9	Y	5473	5465	0	45	8	139
12	36704	X	36628	-0-	-76	-0-	161	1	30363	2	Y	5549	5432	0	133	8	123
							6104	9									
01	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

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	91853	X	78340	-0-	-13513	-0-	69555	2	1261	4	Y	6840	6840	0			229
							7524	9									
09	166560	X	24706	-0-	-141854	-0-	67	1	17658	2	Y	6346	6373	0			202
							6981	9									
*10	85777	X	74748	-0-	-11029	-0-	992	1	66741	2	Y	6377	6364	0			215
							7015	9									
11	79020	X	70678	-0-	-8342	-0-	1008	1	62996	2	Y	6067	5938	0	89	8	255
							6674	9									
12	79639	X	71292	-0-	-8347	-0-	1357	1	63021	2	Y	6285	6022	0	268	8	250
							6914	9									
01	78337	X	NO RPT	-0-	-78337	-0-					Y	NO RPT					250

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

08	64490	X	64490	-0-	-0-	-0-	53926	2	10564	9	Y	9604	9605	0			101
09	88620	X	59296	-0-	-29324	-0-	49614	2	9682	9	Y	8802	8789	0			114
10	84382	X	52552	-0-	-31830	-0-	43624	2	8928	9	Y	8116	8138	0			92
11	77220	X	50872	-0-	-26348	-0-	42179	2	8693	9	Y	7903	7829	0	54	8	112
12	70742	X	52703	-0-	-18039	-0-	2	1	44228	2	Y	7703	7709	0			106
							8473	9									
01	64480	X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					Y	NO RPT					106

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

08	80817	X	75014	-0-	-5803	-0-	68603	2	6411	9	N	5828	5786	0			183
09	145890	X	67569	-0-	-78321	-0-	61616	2	5953	9	N	5412	5392	0			203
10	77066	X	67614	-0-	-9452	-0-	60849	2	5898	9	N	5362	5375	0			190
11	74580	X	62765	-0-	-11815	-0-	1034	1	55791	2	N	5400	5337	0	79	8	174
							5940	9									
12	76601	X	67922	-0-	-8679	-0-	1766	1	59922	2	N	5667	5444	0	232	8	165
							6234	9									
01	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					165

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

08	75733	X	61793	-0-	-13940	-0-	620	1	55742	2	N	4937	4954	0			296
							5431	9									
09	162630	X	57783	-0-	-104847	-0-	594	1	51786	2	N	4728	4698	0			326
							5201	9									
10	68572	X	56116	-0-	-12456	-0-	548	1	50566	2	N	4547	4591	0			282
							5002	9									
11	62640	X	56218	-0-	-6422	-0-	598	1	50497	2	N	4657	4647	0	35	8	257
							5123	9									
12	61783	X	58649	-0-	-3134	-0-	1400	1	51570	2	N	5002	4645	0	363	8	251
							5502	9									
01	61783	X	NO RPT	-0-	-61783	-0-					N	NO RPT					251

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

08	52452	X	51753	-0-	-699	-0-	771	1	46457	2	Y	4114	4095	0			252
							4525	9									
09	139410	X	46850	-0-	-92560	-0-	657	1	41940	2	Y	3866	3888	0			230
							4253	9									
10	50809	X	45527	-0-	-5282	-0-	678	1	40662	2	Y	3806	3846	0			190
							4187	9									
11	43560	X	42695	-0-	-865	-0-	661	1	38177	2	Y	3506	3416	0	113	8	167
							3857	9									
12	53847	X	43099	-0-	-10748	-0-	696	1	38479	2	Y	3567	3291	0	280	8	163
							3924	9									
01	51739	X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					Y	NO RPT					163

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86273	X	60755	-0-	-25518	-0-	553	1	55714	2	Y	4077	4030	0			205
							3	4	4485	9							
09	190800	X	58568	-0-	-132232	-0-	600	1	53474	2	Y	4085	4078	0			212
							4494	9									
10	78430	X	59389	-0-	-19041	-0-	620	1	54306	2	Y	4057	4022	0			247
							4463	9									
11	73650	X	47754	-0-	-25896	-0-	599	1	44960	2	Y	1995	1888	0	131	8	223
							2195	9									
12	60760	X	49085	-0-	-11675	-0-	980	1	43966	2	Y	3291	2975	0	317	8	222
							3620	9									
01	60760	X	NO RPT	-0-	-60760	-0-					Y	NO RPT					222

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

08	67797	X	55395	-0-	-12402	-0-	47362	2	4214	4	N	3472	3420	0			394
							3819	9									
09	63330	X	51557	-0-	-11773	-0-	47997	2	3540	9	N	3218	3118	0			494
10	61876	X	51830	-0-	-10046	-0-	48291	2	3539	9	N	3217	3317	0	14	8	380
11	56550	X	48662	-0-	-7888	-0-	45262	2	3290	9	N	2991	3093	0			278
12	56327	X	49162	-0-	-7165	-0-	1126	1	44681	2	N	3050	3036	0			292
							3355	9									
01	55397	X	NO RPT	-0-	-55397	-0-					N	NO RPT					292

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	53869	X	53869	-0-	-0-	-0-	47015	2	89	4	N	6150	6441	0	31	8	308
							6765	9									
09	83460	X	67927	-0-	-15533	-0-	57946	2	8049	9	N	7317	7162	0			463
10	74096	X	74096	-0-	-0-	-0-	64980	2	8419	9	N	7654	7656	0			461
11	71490	X	48328	-0-	-23162	-0-	39246	2	5396	9	N	4905	4783	0			583
12	68851	X	67878	-0-	-973	-0-	372	1	53448	2	N	6755	6799	0			539
							7431	9									
01	53878	X	NO RPT	-0-	-53878	-0-					N	NO RPT					539

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

08	119164	X	97738	-0-	-21426	-0-	94698	2	3040	9	N	2764	2782	0			295
09	151620	X	83600	-0-	-68020	-0-	80704	2	2331	9	N	2119	2071	0			343
10	111228	X	96615	-0-	-14613	-0-	92891	2	2707	9	N	2461	2541	0			263
11	101940	X	90564	-0-	-11376	-0-	87968	2	2596	9	N	2360	2405	0			218
12	99076	X	90855	-0-	-8221	-0-	88248	2	2592	9	N	2356	2349	0			225
01	97743	X	NO RPT	-0-	-97743	-0-					N	NO RPT					225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 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	2042926 X	92044	-0-	-1950882	-0-	582	1	87028	3	Y	3798	3836	0	6	8	235
						256	4	4178	9							
09	112260 X	NO RPT	-0-	-112260	-0-					Y	NO RPT					235
10	116002 X	88861	-0-	-27141	-0-	1088	1	82006	2	Y	4375	4476	0			160
						4813	9									
11	112260 X	80506	-0-	-31754	-0-	1074	1	75029	2	Y	4003	3983	0			180
						4403	9									
*12	DELQ PR	77763	-0-	77763	77763	1232	1	71639	2	Y	4203	4198	0	3	8	182
						4623	9									
01	92039 X	NO RPT	-0-	-92039	-0-					Y	NO RPT					182

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

08	45654 X	45654	-0-	-0-	-0-	481	1	40022	2	Y	4683	4693	0			172
						5151	9									
09	51853 X	51853	-0-	-0-	-0-	645	1	45606	2	Y	5093	5062	0			203
						5602	9									
10	51425 X	51425	-0-	-0-	-0-	663	1	42953	2	Y	7099	7094	0			208
						7809	9									
11	33371 X	33371	-0-	-0-	-0-	643	1	29262	2	Y	3151	3188	0	50	8	121
						3466	9									
12	51305 X	32556	-0-	-18749	-0-	651	1	27497	2	Y	4007	3877	0	161	8	90
						4408	9									
01	45663 X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					Y	NO RPT					90

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

08	68169 X	46958	-0-	-21211	-0-	42034	2	377	4	N	4134	4079	0			451
						4547	9									
09	179040 X	43686	-0-	-135354	-0-	39013	2	4227	9	N	3843	3936	0			358
10	56513 X	53781	-0-	-2732	-0-	400	1	48003	2	N	4175	4152	0			381
						4593	9									
11	57332 X	57332	-0-	-0-	-0-	1337	1	50204	2	N	4613	4669	0			325
						5074	9									
*12	53978 X	53978	-0-	-0-	-0-	1395	1	45590	2	N	4582	4389	0	174	8	344
						5040	9									
01	46965 X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					344

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

08	93186 X	63462	-0-	-29724	-0-	300	1	58181	2	N	4528	4500	0			140
						4981	9									
09	178440 X	66012	-0-	-112428	-0-	600	1	59897	2	N	5014	5011	0			143
						5515	9									
10	93341 X	70879	-0-	-22462	-0-	611	1	64442	2	N	5296	5301	0			138
						5826	9									
11	82530 X	452	-0-	-82078	-0-	4	1	415	2	N	30	95	0			73
						33	9									
12	80538 X	46733	-0-	-33805	-0-	1194	1	40909	2	N	4209	3505	0	574	8	203
						4630	9									
01	63457 X	NO RPT	-0-	-63457	-0-					N	NO RPT					203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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	58598 X	58598	-0-	-0-	-0-	763	1	51204	2	Y	6028	6014	0			221
						6631	9									
09	58740 X	53399	-0-	-5341	-0-	648	1	46637	2	Y	5558	5558	0			221
						6114	9									
10	60698 X	47729	-0-	-12969	-0-	662	1	41799	2	Y	4789	4870	0			140
						5268	9									
11	43544 X	43544	-0-	-0-	-0-	646	1	37936	2	Y	4511	4407	0	71	8	173
						4962	9									
12	60698 X	42652	-0-	-18046	-0-	667	1	36970	2	Y	4559	4447	0	183	8	102
						5015	9									
01	58590 X	NO RPT	-0-	-58590	-0-					Y	NO RPT					102

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	54914 X	54914	-0-	-0-	-0-	323	1	50616	2	Y	3613	3603	0			37
						1	4	3974	9							
09	81600 X	73798	-0-	-7802	-0-	598	1	67789	2	Y	4919	4928	0			28
						5411	9									
10	84320 X	76215	-0-	-8105	-0-	965	1	69752	2	Y	4998	4972	0			54
						5498	9									
11	81600 X	66868	-0-	-14732	-0-	1818	1	60778	2	Y	3884	3878	0	6	8	54
						4272	9									
12	63054 X	58712	-0-	-4342	-0-	1282	1	53007	2	Y	3979	3807	0	154	8	72
						4377	9									
01	54901 X	NO RPT	-0-	-54901	-0-					Y	NO RPT					72

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	178250 X	102829	-0-	-75421	-0-	94410	2	8419	9	N	7654	7624	0			529
09	295200 X	94775	-0-	-200425	-0-	85581	2	7725	9	N	7023	7073	0			479
10	133455 X	70834	-0-	-62621	-0-	64048	2	6048	9	N	5498	5553	0			424
11	115500 X	69004	-0-	-46496	-0-	61439	2	6313	9	N	5739	5756	0			407
12	111879 X	67794	-0-	-44085	-0-	59769	2	6815	9	N	6195	5744	0	368	8	490
01	102827 X	NO RPT	-0-	-102827	-0-					N	NO RPT					490

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	1398091 X	74460	-0-	-1323631	-0-	1148	1	68896	2	Y	3830	3760	0	6	8	237
						203	4	4213	9							
09	75780 X	68708	-0-	-7072	-0-	1077	1	61846	2	Y	3787	3790	0	1	8	233
						4166	9									
10	78306 X	68808	-0-	-9498	-0-	1065	1	62813	2	Y	3817	3910	0			140
						4199	9									
11	75780 X	64373	-0-	-11407	-0-	1026	1	59264	2	Y	3712	3685	0			167
						4083	9									
12	74369 X	61901	-0-	-12468	-0-	1165	1	56377	2	Y	3770	3772	0	2	8	163
						4147	9									
01	74369 X	NO RPT	-0-	-74369	-0-					Y	NO RPT					163

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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	52358	X	52358	-0-	-0-	-0-	45540	2	74	4	N	6131	6128	0	8	8	262
							6744	9									
09	100140	X	51944	-0-	-48196	-0-	45156	2	6377	9	N	5797	5776	0	1	8	282
10	55205	X	55205	-0-	-0-	-0-	620	1	47720	2	N	5851	5855	0			278
							6436	9									
11	55276	X	55276	-0-	-0-	-0-	600	1	47864	2	N	6193	6127	0			344
							6812	9									
12	52359	X	51525	-0-	-834	-0-	982	1	44990	2	N	5048	5258	0			134
							5553	9									
01	52359	X	NO RPT	-0-	-52359	-0-					N	NO RPT					134

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	221185	X	50846	-0-	-170339	-0-	42013	2	8833	9	Y	8030	7475	0			776
09	265950	X	94941	-0-	-171009	-0-	77565	2	17376	9	Y	15796	15977	0	10	8	585
10	111166	X	109023	-0-	-2143	-0-	90546	2	18477	9	Y	16797	16800	0			582
11	94929	X	94929	-0-	-0-	-0-	80653	2	14276	9	Y	12978	13003	0			557
*12	112887	X	112887	-0-	-0-	-0-	367	1	95358	2	Y	15602	15674	0			485
							17162	9									
01	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					Y	NO RPT					485

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	123876	X	5066	-0-	-118810	-0-	4112	2	954	9	Y	867	796	0			84
09	119880	X	5942	-0-	-113938	-0-	4893	2	1049	9	Y	954	1002	0	1	8	35
10	8246	X	4595	-0-	-3651	-0-	3938	2	657	9	Y	597	611	0			21
11	1980	X	1151	-0-	-829	-0-	1110	2	41	9	Y	37	56	0			2
12	5053	X	1248	-0-	-3805	-0-	5	1	1209	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					1

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60822	X	60822	-0-	-0-	-0-	53339	2	3	4	Y	6800	6572	0			468
							7480	9									
09	112170	X	24944	-0-	-87226	-0-	21939	2	3005	9	Y	2732	2967	0			233
10	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-					233
11	70200	X	3579	-0-	-66621	-0-	3081	2	498	9	Y	453	420	0	41	8	225
12	60822	X	19749	-0-	-41073	-0-	66	1	16050	2	Y	3131	3236	0	82	8	38
							3444	9									
01	60822	X	NO RPT	-0-	-60822	-0-					Y	NO RPT					38

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	620	1	28845	2	N	4535	4530	0	10	8	354
							4989	9									
09	29288	X	29288	-0-	-0-	-0-	600	1	24471	2	N	3834	3484	0	1	8	703
							4217	9									
10	31606	X	31606	-0-	-0-	-0-	620	1	26528	2	N	4052	4104	0			651
							4457	9									
11	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	600	1	22143	2	N	3612	3794	0			469
							3973	9									
12	34441	X	28154	-0-	-6287	-0-	620	1	23600	2	N	3576	3571	0			474
							3934	9									
01	34441	X	NO RPT	-0-	-34441	-0-					N	NO RPT					474

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	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	2015	1	21826	2	Y	5378	5413	0			108
							86	4	5916	9							
09	36540	X	27323	-0-	-9217	-0-	1899	1	20060	2	Y	4876	4902	0			82
							5364	9									
10	37758	X	23081	-0-	-14677	-0-	560	1	17232	2	Y	4650	4627	0	4	8	101
							5115	9									
11	33330	X	20215	-0-	-13115	-0-	570	1	15210	2	Y	4032	4039	0	1	8	93
							4435	9									
12	29853	X	21539	-0-	-8314	-0-	618	1	16491	2	Y	3956	3998	0			51
							4352	9									
01	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					51

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	48867	X	48867	-0-	-0-	-0-	2015	1	38848	2	Y	7137	7180	0			144
							153	4	7851	9							
09	50130	X	42989	-0-	-7141	-0-	1885	1	34289	2	Y	6195	6235	0			104
							6815	9									
10	51801	X	45776	-0-	-6025	-0-	2473	1	35893	2	Y	6406	6365	0	6	8	139
							7047	9									
11	46140	X	40703	-0-	-5437	-0-	2394	1	31927	2	Y	5802	5806	0	1	8	134
							6382	9									
12	48856	X	41234	-0-	-7622	-0-	2633	1	31587	2	Y	6240	6293	0			81
							6864	9									
01	48856	X	NO RPT	-0-	-48856	-0-					Y	NO RPT					81

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	43557	X	43557	-0-	-0-	-0-	36033	2	142	4	Y	6711	6768	0			135
							7382	9									
09	48060	X	44988	-0-	-3072	-0-	37825	2	7163	9	Y	6512	6537	0			110
10	49662	X	41717	-0-	-7945	-0-	34405	2	6964	9	Y	6331	6299	0	5	8	137
11	48060	X	41061	-0-	-6999	-0-	34492	2	6569	9	Y	5972	5970	0	1	8	138
12	49662	X	36908	-0-	-12754	-0-	30595	2	6168	9	Y	5607	5672	0			73
01	43555	X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					Y	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	73676	-0-	73676	73676	60419	2	13257	9	Y	12052	12060	0			126
09	T. A.	81516	-0-	81516	155192	67795	2	13721	9	Y	12474	12439	0			161
10	T. A.	85716	-0-	85716	240908	72051	2	13665	9	Y	12423	12443	0			141
11	T. A.	85415	-0-	85415	326323	72173	2	13242	9	Y	12038	11926	0	82	8	171
12	T. A.	87207	-0-	87207	413530	4	1	74079	2	Y	11931	11937	0			165
						13124	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	413530					Y	NO RPT					165

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-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

08	21273 X	21273	-0-	-0-	-0-	14966	2	3649	4	Y	2416	2438	0			122
						2658	9									
09	84030 X	10381	-0-	-73649	-0-	6894	2	3026	9	Y	2751	2798	0	3	8	72
10	86397 X	42697	-0-	-43700	-0-	35075	2	7412	9	Y	6738	6697	0	47	8	66
11	67320 X	62587	-0-	-4733	-0-	55014	2	7410	9	Y	6736	6561	0	47	8	194
12	80445 X	68063	-0-	-12382	-0-	232	1	60835	2	Y	6273	6346	0			121
						6900	9									
01	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					121

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

08	21431 X	21431	-0-	-0-	-0-	12095	2	2949	4	Y	5806	5599	0			294
						6387	9									
09	23070 X	6277	-0-	-16793	-0-	4205	2	1791	9	Y	1628	1877	0	2	8	43
10	23374 X	5343	-0-	-18031	-0-	3757	2	1563	9	Y	1421	1440	0	10	8	14
11	3300 X	872	-0-	-2428	-0-	702	2	168	9	Y	153	162	0	1	8	4
12	21421 X	307	-0-	-21114	-0-	1	1	247	2	Y	54	57	0			1
						59	9									
01	21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT					1

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

08	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	8427	2	2055	4	Y	1303	1315	0			66
						1433	9									
09	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	20350	2	3869	9	Y	3517	3488	0	3	8	92
10	48980 X	34125	-0-	-14855	-0-	29835	2	4111	9	Y	3737	3766	0	26	8	37
11	42300 X	34304	-0-	-7996	-0-	30451	2	3763	9	Y	3421	3336	0	24	8	98
12	45880 X	34240	-0-	-11640	-0-	115	1	30205	2	Y	3521	3551	0			68
						3873	9									
01	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70866	X	63588	-0-	-7278	-0-	620 7472	1 9	55496	2	Y	6793	6785	0			71
09	65250	X	55845	-0-	-9405	-0-	600 7183	1 9	48062	2	Y	6530	6517	0			84
10	64263	X	46566	-0-	-17697	-0-	602 7107	1 9	38857	2	Y	6461	6471	0			74
11	60630	X	43217	-0-	-17413	-0-	600 6844	1 9	35773	2	Y	6222	6166	0	42	8	88
12	63581	X	41327	-0-	-22254	-0-	606 6448	1 9	34273	2	Y	5862	5869	0			81
01	63581	X	NO RPT	-0-	-63581	-0-					Y	NO RPT					81

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	36983	X	30780	-0-	-6203	-0-	1107 6052	1 9	23621	2	Y	5502	5502	0			58
09	35790	X	28195	-0-	-7595	-0-	1067 5365	1 9	21763	2	Y	4877	4872	0			63
10	36890	X	28969	-0-	-7921	-0-	1067 5293	1 9	22609	2	Y	4812	4820	0			55
11	33330	X	20042	-0-	-13288	-0-	1026 4711	1 9	14305	2	Y	4283	4248	0	29	8	61
12	33170	X	20440	-0-	-12730	-0-	1027 5257	1 9	14156	2	Y	4779	4774	0			66
01	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					66

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	0	W	18196	-0-	18196	127966	14813	3	3383	9	Y	3075	3085	0			73
09	146012	X	18046	-0-	-127966	-0-	14806	3	3240	9	Y	2945	2866	0	1	8	151
*10	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16279	3	3281	9	Y	2983	2994	0			140
11	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	15438	3	3517	9	Y	3197	3187	0			150
*12	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	15243	3	3464	9	Y	3149	3125	0	27	8	147
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

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	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	20899	3	3375	9	Y	3068	3078	0			73
09	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	19073	3	3081	9	Y	2801	2728	0	2	8	144
*10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	20735	3	3768	9	Y	3425	3408	0			161
11	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	19538	3	3263	9	Y	2966	2988	0			139
*12	23367	X	23367	-0-	-0-	-0-	20054	3	3313	9	Y	3012	2959	0	53	8	139
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	4294	-0-	4294	4294	1602 1117	1 9	1575	2	Y	1015	964	0			51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

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	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	17588	3	4029	9	Y	3663	3675	0			87
09	23520	X	19749	-0-	-3771	-0-	16184	3	3565	9	Y	3241	3161	0	1	8	166
*10	24304	X	20141	-0-	-4163	-0-	16505	3	3636	9	Y	3305	3316	0			155
11	22830	X	21395	-0-	-1435	-0-	17600	3	3795	9	Y	3450	3444	0			161
12	23064	X	23051	-0-	-13	-0-	19220	3	3831	9	Y	3483	3450	0	32	8	162
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

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	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	16611	3	4081	9	Y	3710	3698	0			89
09	19680	X	18876	-0-	-804	-0-	15275	3	3601	9	Y	3274	3193	0	2	8	168
*10	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	16647	3	4258	9	Y	3871	3857	0			182
11	19710	X	18515	-0-	-1195	-0-	15724	3	2791	9	Y	2537	2600	0			119
*12	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	17574	3	3064	9	Y	2785	2724	0	52	8	128
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

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	76229	X	48537	-0-	-27692	-0-	39082	2	9455	9	Y	8595	8597	0			90
09	66750	X	45466	-0-	-21284	-0-	36803	2	8663	9	Y	7875	7863	0			102
10	62651	X	46441	-0-	-16210	-0-	38022	2	8419	9	Y	7654	7669	0			87
11	57450	X	55323	-0-	-2127	-0-	47238	2	8085	9	Y	7350	7283	0	50	8	104
*12	80873	X	80873	-0-	-0-	-0-	4	1	70826	2	Y	9130	9108	0			126
							10043	9									
01	48546	X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					Y	NO RPT					126

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	95976	X	51965	-0-	-44011	-0-	42840	2	9125	9	Y	8295	8301	0			87
09	71760	X	48473	-0-	-23287	-0-	40363	2	8110	9	Y	7373	7365	0			95
10	67766	X	48981	-0-	-18785	-0-	41216	2	7765	9	Y	7059	7074	0			80
11	61650	X	46941	-0-	-14709	-0-	39763	2	7178	9	Y	6525	6469	0	44	8	92
12	57474	X	40841	-0-	-16633	-0-	160	1	34619	2	Y	5511	5527	0			76
							6062	9									
01	51956	X	NO RPT	-0-	-51956	-0-					Y	NO RPT					76

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	107477	X	80014	-0-	-27463	-0-	67003	2	13011	9	Y	11828	11800	0			144
09	91350	X	73872	-0-	-17478	-0-	62131	2	11741	9	Y	10674	10699	0			119
10	87482	X	74526	-0-	-12956	-0-	62819	2	11707	9	Y	10643	10587	0	31	8	144
11	81180	X	68149	-0-	-13031	-0-	58227	2	9891	9	Y	8992	9026	0			110
12	80166	X	68961	-0-	-11205	-0-	58810	2	10151	9	Y	9228	9160	0	35	8	143
01	80011	X	NO RPT	-0-	-80011	-0-					Y	NO RPT					143

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	101246	X	55282	-0-	-45964	-0-	45494	2	9788	9	Y	8898	8903	0			93
09	79260	X	50370	-0-	-28890	-0-	41601	2	8769	9	Y	7972	7962	0			103
10	74214	X	50019	-0-	-24195	-0-	41696	2	8323	9	Y	7566	7583	0			86
11	66690	X	47578	-0-	-19112	-0-	39835	2	7743	9	Y	7039	6977	0	48	8	100
12	61659	X	42255	-0-	-19404	-0-	161	1	35965	2	Y	5572	5595	0			77
							6129	9									
01	55273	X	NO RPT	-0-	-55273	-0-					Y	NO RPT					77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

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	89621	X	56936	-0-	-32685	-0-	45632	2	11304	9	Y	10276	10247	0			125
09	70500	X	52169	-0-	-18331	-0-	42194	2	9975	9	Y	9068	9092	0			101
10	67301	X	52391	-0-	-14910	-0-	42379	2	10012	9	Y	9102	9054	0	26	8	123
11	59640	X	48501	-0-	-11139	-0-	39308	2	9172	9	Y	8338	8359	0			102
12	59365	X	48607	-0-	-10758	-0-	39716	2	8891	9	Y	8083	8030	0	30	8	125
01	56947	X	NO RPT	-0-	-56947	-0-					Y	NO RPT					125

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	131295	X	131295	-0-	-0-	-0-	107177	2	24118	9	Y	21925	21874	0			267
09	119672	X	119672	-0-	-0-	-0-	98028	2	21644	9	Y	19676	19725	0			218
10	115491	X	115491	-0-	-0-	-0-	95341	2	20150	9	Y	18318	18235	0	54	8	247
*11	116839	X	116839	-0-	-0-	-0-	96090	2	20698	9	Y	18816	18833	0			230
*12	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	49708	2	11436	9	Y	10396	10326	0	39	8	161
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 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	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	55272	-0-	55272	55272	46850	2	8422	9	Y	7656	7609	0	29	8	118
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385609	X	214069	-0-	-171540	-0-	185828	2	5	4	Y	25669	25600	0			261
							28236	9									
09	373170	X	184325	-0-	-188845	-0-	160350	2	23975	9	Y	21795	21931	0			125
10	385609	X	170253	-0-	-215356	-0-	147889	2	22364	9	Y	20331	20235	0			221
11	295890	X	111956	-0-	-183934	-0-	282	1	95845	2	Y	14390	14391	0	21	8	199
							15829	9									
12	234360	X	129634	-0-	-104726	-0-	1200	1	109424	2	Y	17196	16417	0	667	8	311
							18916	9									
01	214055	X	NO RPT	-0-	-214055	-0-					Y	NO RPT					311

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127596	X	71733	-0-	-55863	-0-	60998	2	10735	9	Y	9759	9739	0			119
09	90720	X	64485	-0-	-26235	-0-	55027	2	9458	9	Y	8598	8621	0			96
10	88164	X	63356	-0-	-24808	-0-	54203	2	9153	9	Y	8321	8281	0	24	8	112
11	78690	X	57565	-0-	-21125	-0-	49412	2	8127	9	Y	7388	7410	0			90
12	76539	X	57527	-0-	-19012	-0-	49760	2	7767	9	Y	7061	7016	0	26	8	109
01	71734	X	NO RPT	-0-	-71734	-0-					Y	NO RPT					109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 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	DLQ G-10	77379	-0-	77379	77379	700	1	64860	3	Y	8895	8086	1	252	8	665
						2034	4	9785	9							
09	DLQ G-10	79482	-0-	79482	156861	700	1	67823	3	Y	8219	8773	1	30	8	81
						9041	9									
10	DLQ G-10	72905	-0-	72905	229766	775	1	64015	3	Y	7118	7086	1			113
						7830	9									
*11	DLQ G-10	39255	-0-	39255	269021	550	1	33881	3	Y	4070	4093	1			90
						4477	9									
*12	323148 X	54127	-0-	-269021	-0-	775	1	45460	3	Y	5993	6007	1			76
						6592	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	51992	-0-	51992	51992	600	1	43455	3	Y	5765	5776	1	86	8	8
						1595	4	6342	9							
09	DLQ G-10	63325	-0-	63325	115317	700	1	52071	3	Y	8188	8117	1	13	8	66
						9007	9									
10	DLQ G-10	50916	-0-	50916	166233	775	1	43368	3	Y	5959	5930	1			95
						6555	9									
*11	DLQ G-10	41244	-0-	41244	207477	750	1	34637	3	Y	4942	4963	1			74
						5436	9									
*12	247394 X	39917	-0-	-207477	-0-	775	1	32718	3	Y	4912	4924	1			62
						5403	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 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
*02	147840 X	102863	-0-	-44977	-0-	86836	3	3024	4	N	11821	11884	1			550
						13003	9									
*03	163680 X	110264	-0-	-53416	-0-	96843	3	13421	9	N	12201	12336	1			415
*04	158400 X	83284	-0-	-75116	-0-	550	1	69612	3	N	8944	8952	1	8	8	399
						3284	4	9838	9							
*05	163680 X	84162	-0-	-79518	-0-	775	1	72334	3	N	8667	8756	1	18	8	292
						1519	4	9534	9							
*06	158400 X	68548	-0-	-89852	-0-	750	1	60033	3	N	6782	6603	1			471
						305	4	7460	9							
*07	113894 X	69355	-0-	-44539	-0-	775	1	57618	3	N	7122	7444	1	53	8	96
						3128	4	7834	9							
*08	DLQ G-10	59530	-0-	59530	59530	775	1	49786	3	N	6330	5974	1	71	8	381
						2006	4	6963	9							
*09	DLQ G-10	52847	-0-	52847	112377	675	1	44622	3	N	5421	5736	1	8	8	58
						5963	9									
*10	DLQ G-10	51914	-0-	51914	164291	775	1	45029	3	N	5329	5301	1			86
						5862	9									
*11	DLQ G-10	37468	-0-	37468	201759	750	1	31587	3	N	4243	4259	1			70
						4667	9									
*12	237622 X	35863	-0-	-201759	-0-	775	1	29903	3	N	3696	3716	1			50
						4066	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 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	34937	X	23522	-0-	-11415	-0-	3162	1	13548	3	N	5055	5892	1			800
							1251	4	5561	9							
09	30840	X	21842	-0-	-8998	-0-	3060	1	11561	3	N	4780	4255	1			1325
							5258	9									
10	28427	X	22150	-0-	-6277	-0-	3162	1	12381	3	N	5117	5750	1			692
							5629	9									
11	23340	X	22295	-0-	-1045	-0-	3060	1	13500	3	N	4902	3823	1			1771
							5392	9									
*12	23529	X	21404	-0-	-2125	-0-	4650	1	4717	3	N	4453	4394	1			1830
							4898	9									
01	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					N	NO RPT					1830

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

08	0		-0-	-0-	-0-	119559					Y	8	446	1	8	8	-0-
09	85294	X	NO RPT	-0-	-85294	34265					Y	NO RPT					-0-
10	240374	X	NO RPT	-0-	-240374	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	232620	X	115117	-0-	-117503	-0-	100191	3	14289	9	Y	12990	13077	1			180
12	240374	X	90901	-0-	-149473	-0-	77075	3	12697	9	Y	11543	11577	1			146
01	240374	X	NO RPT	-0-	-240374	-0-					Y	NO RPT					146

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	91765	X	91765	-0-	-0-	-0-	77551	3	13721	9	N	12474	12734	1			20
*12	165664	X	65407	-0-	-100257	-0-	400	1	54345	3	N	8746	8641	1			125
							9621	9									
01	165664	X	NO RPT	-0-	-165664	-0-					N	NO RPT					125

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	143519	X	143519	-0-	-0-	-0-	122214	3	20528	9	N	18662	18859	1			96
*12	163339	X	76166	-0-	-87173	-0-	64526	3	10695	9	N	9723	9692	1			127
01	163339	X	NO RPT	-0-	-163339	-0-					N	NO RPT					127

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	82434	X	82434	-0-	-0-	-0-	69001	3	12994	9	N	11813	12046	1			4
*12	182683	X	51279	-0-	-131404	-0-	675	1	41463	3	N	7429	7356	1			77
							8172	9									
01	182683	X	NO RPT	-0-	-182683	-0-					N	NO RPT					77

CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

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	86416	X	NO RPT	-0-	-86416	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	76560	X	NO RPT	-0-	-76560	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

08	DLQ	G-10	3315	-0-	3315	3315	246	1	2076	3	Y	831	800	1	13	8	34
							79	4	914	9							
09	DLQ	G-10	2910	-0-	2910	6225	325	1	1568	3	Y	855	859	1	13	8	17
							941	9									
10	DLQ	G-10	5465	-0-	5465	11690	1337	1	2440	3	Y	1205	1174	1			48
							1326	9									
11	DLQ	G-10	3396	-0-	3396	15086	2533	1	575	9	Y	523	534	1			37
*12	18261	X	3175	-0-	-15086	-0-	2864	1	256	9	Y	233	249	1			21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

08	DLQ	G-10	6434	-0-	6434	6434	683	1	4418	3	Y	1210	924	1	59	8	503
							2	4	1331	9							
09	DLQ	G-10	20978	-0-	20978	27412	1935	1	16738	3	Y	2028	2224	1	36	8	271
							2231	9									
10	DLQ	G-10	15779	-0-	15779	43191	1062	1	13033	3	Y	1499	1620	1			150
							1649	9									
11	DLQ	G-10	14102	-0-	14102	57293	1690	1	10652	3	Y	1295	1221	1	92	8	132
							1425	9									
*12	66749	X	9456	-0-	-57293	-0-	1680	1	6707	3	Y	896	833	1	47	8	148
							986	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

08	DLQ	G-10	58514	-0-	58514	58514	5488	1	46816	3	Y	4655	4430	1	60	8	187
							1089	4	5121	9							
09	DLQ	G-10	39824	-0-	39824	98338	6384	1	28186	3	Y	4018	4059	1	65	8	81
							4420	9									
10	DLQ	G-10	43221	-0-	43221	141559	7510	1	31050	3	Y	3761	3693	1			149
							4137	9									
11	DLQ	G-10	6754	-0-	6754	148313	1980	1	3531	3	Y	916	996	1			69
							1008	9									
*12	149368	X	1055	-0-	-148313	-0-	1055	1			Y	-0-	67	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

08	DLQ	G-10	88162	-0-	88162	88162	8755	1	73308	3	Y	3585	3438	1	32	8	125
							2155	4	3944	9							
09	DLQ	G-10	62240	-0-	62240	150402	10531	1	46464	3	Y	3534	3555	1	33	8	71
							3887	9									
10	DLQ	G-10	59716	-0-	59716	210118	7510	1	48125	3	Y	2959	2912	1			118
							3255	9									
11	DLQ	G-10	36658	-0-	36658	246776	5458	1	28043	3	Y	2428	2392	1			154
							2671	9									
*12	281011	X	34235	-0-	-246776	-0-	5075	1	26885	3	Y	1998	2019	1			133
							2198	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 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
08	DLQ G-10	36747	-0-	36747	36747	814	1	31520	3	Y	3899	3835	1	77	8	284
						124	4	4289	9							
09	DLQ G-10	30690	-0-	30690	67437	978	1	26441	3	Y	2962	3022	1	61	8	163
						3258	9									
10	DLQ G-10	32851	-0-	32851	100288	1298	1	27704	3	Y	3300	3311	1			152
						3630	9									
11	DLQ G-10	29115	-0-	29115	129403	2716	1	23134	3	Y	2743	2796	1			99
						3017	9									
*12	157577 X	28174	-0-	-129403	-0-	3007	1	22024	3	Y	2717	2673	1			143
						2989	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	79300	-0-	79300	79300	1879	1	72769	3	Y	3974	3856	1	26	8	246
						281	4	4371	9							
09	DLQ G-10	74021	-0-	74021	153321	2529	1	67551	3	Y	3540	3572	1	22	8	192
						3894	9									
10	DLQ G-10	76687	-0-	76687	230008	1376	1	70666	3	Y	3649	3671	1			170
						4014	9									
11	DLQ G-10	75927	-0-	75927	305935	954	1	70174	3	Y	3701	3767	1			104
						4071	9									
*12	380661 X	74726	-0-	-305935	-0-	1010	1	69209	3	Y	3661	3620	1			145
						4027	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 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	DLQ G-10	19458	-0-	19458	19458	407	1	16321	3	Y	2481	2412	1	48	8	178
						1	4	2729	9							
09	DLQ G-10	9955	-0-	9955	29413	298	1	8421	3	Y	1118	1199	1	33	8	64
						1230	9									
10	DLQ G-10	16660	-0-	16660	46073	1258	1	12946	3	Y	2056	2026	1			94
						2262	9									
11	DLQ G-10	16607	-0-	16607	62680	546	1	13374	3	Y	2056	2081	1			69
						2262	9									
*12	75143 X	12463	-0-	-62680	-0-	540	1	9947	3	Y	1563	1542	1			90
						1719	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	31557	-0-	31557	31557	2902	1	25272	3	Y	2621	2535	1	14	8	83
						500	4	2883	9							
09	DLQ G-10	26228	-0-	26228	57785	4106	1	18116	3	Y	3160	3165	1	15	8	63
						3476	9									
10	DLQ G-10	34926	-0-	34926	92711	5701	1	25079	3	Y	3119	3059	1			123
						3431	9									
11	DLQ G-10	25498	-0-	25498	118209	4116	1	17289	3	Y	3313	3240	1			196
						3644	9									
*12	141368 X	23159	-0-	-118209	-0-	4364	1	15552	3	Y	2872	2873	1			195
						3159	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					195

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	4438	377	1	2215	3	Y	404	371	1	127	8	197
							444	9									
09	DLQ G-10		16029	-0-	16029	20467	932	1	13476	3	Y	1371	1342	1	91	8	135
							1508	9									
10	DLQ G-10		31788	-0-	31788	52255	2945	1	24573	3	Y	3149	3156	1			128
							3464	9									
11	DLQ G-10		20290	-0-	20290	72545	2725	1	15016	3	Y	2053	1743	1	137	8	301
							2258	9									
*12	94089	X	21544	-0-	-72545	-0-	3317	1	15866	3	Y	1882	1761	1	192	8	230
							2070	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		47427	-0-	47427	47427	4094	1	38740	3	Y	3733	3773	1	20	8	167
							487	4	4106	9							
09	DLQ G-10		60395	-0-	60395	107822	4996	1	51640	3	Y	3295	3412	1	20	8	30
							3625	9									
10	DLQ G-10		59167	-0-	59167	166989	4128	1	50120	3	Y	3320	3287	1			63
							3652	9									
11	DLQ G-10		74405	-0-	74405	241394	4347	1	65525	3	Y	3755	3744	1			74
							4131	9									
*12	316152	X	74758	-0-	-241394	-0-	4052	1	66257	3	Y	3830	3726	1			178
							4213	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		31521	-0-	31521	31521	2408	1	22807	3	Y	5481	5534	1	22	8	236
							277	4	6029	9							
09	DLQ G-10		37309	-0-	37309	68830	2795	1	28915	3	Y	5024	5193	1	21	8	46
							5526	9									
10	DLQ G-10		38760	-0-	38760	107590	4128	1	28109	3	Y	5177	5126	1			97
							5695	9									
11	DLQ G-10		34437	-0-	34437	142027	2505	1	27411	3	Y	3897	3914	1			80
							4287	9									
*12	183127	X	41100	-0-	-142027	-0-	2632	1	33863	3	Y	4047	3928	1			199
							4452	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		47074	-0-	47074	47074	4162	1	39360	3	Y	2783	2821	1	22	8	130
							491	4	3061	9							
09	DLQ G-10		63201	-0-	63201	110275	5298	1	54810	3	Y	2685	2770	1	21	8	24
							2954	9									
10	DLQ G-10		61656	-0-	61656	171931	4168	1	53925	3	Y	2919	2889	1			54
							3211	9									
11	DLQ G-10		71560	-0-	71560	243491	4234	1	63922	3	Y	2721	2720	1			55
							2993	9									
*12	311011	X	67520	-0-	-243491	-0-	3726	1	59923	3	Y	3322	3212	1			165
							3654	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	12689	-0-	12689	12689	1962	1	10327	3	Y	362	384	1	192	8	194
						2	4	398	9							
09	DLQ G-10	32164	-0-	32164	44853	2171	1	27719	3	Y	1865	1751	1	133	8	175
						2052	9									
10	DLQ G-10	53336	-0-	53336	98189	3565	1	44005	3	Y	4236	4239	1			172
						4660	9									
11	DLQ G-10	29950	-0-	29950	128139	3410	1	24030	3	Y	1973	1680	1	134	8	331
						2170	9									
*12	156993 X	28854	-0-	-128139	-0-	3801	1	22834	3	Y	1713	1579	1	218	8	247
						1884	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

08	DLQ G-10	20706	-0-	20706	20706	2549	1	14680	3	Y	3159	3223	1	267	8	758
						2	4	3475	9							
09	DLQ G-10	26986	-0-	26986	47692	2138	1	21749	3	Y	2699	3009	1	146	8	302
						2969	9									
10	DLQ G-10	30984	-0-	30984	78676	3131	1	23413	3	Y	3321	3482	1			141
						3653	9									
11	DLQ G-10	22223	-0-	22223	100899	3013	1	16278	3	Y	2381	1998	1	158	8	366
						2619	9									
*12	121466 X	20567	-0-	-100899	-0-	2995	1	14902	3	Y	2188	2029	1	350	8	175
						2407	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 288190 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11339 - 16197

08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	130	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2021

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

*03	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	6303	2	11	4	Y	1503	1487	0	9	1	49
						1653	9									
*04	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7038	2	1624	9	Y	1476	1470	0			55
05	0 W	8415	-0-	8415	8415	6783	2	1632	9	Y	1484	1452	0	9	1	78
06	0 W	8246	-0-	8246	16661	6796	2	1450	9	Y	1318	1335	0	12	1	49
07	0 W	7802	-0-	7802	24463	6343	2	1459	9	Y	1326	1336	0			39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	24463					Y	11					50
*09	0 W	7553	-0-	7553	32016	21	1	6110	3	Y	1293	1297	0			46
						1422	9									
*10	0 W	7407	-0-	7407	39423	580	1	5507	3	Y	1200	1177	0	19	8	50
						1320	9									
*11	0 W	7524	-0-	7524	46947	495	1	5508	3	Y	1383	1354	0	38	8	41
						1521	9									
*12	0 W	6705	-0-	6705	53652	536	1	4682	3	Y	1352	1118	0	203	8	72
						1487	9									
*01	0 W	3938	-0-	3938	57590	2369	1	226	2	Y	1221	1208	0	20	7	65
						1343	9									

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
*03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	6927	2	12	4	Y	2405	2381	0	16	1	79
							2646	9									
*04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	9628	2	2453	9	Y	2230	2225	0			84
05	0	W	10310	-0-	10310	10310	7778	2	2532	9	Y	2302	2247	0	15	1	124
06	0	W	9167	-0-	9167	19477	6964	2	2203	9	Y	2003	2029	0	22	1	76
07	0	W	7448	-0-	7448	26925	5581	2	1867	9	Y	1697	1723	0			50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	26925					Y	16					66
*09	0	W	5528	-0-	5528	32453	323	1	3932	3	Y	1157	1182	0			41
							1273	9									
*10	0	W	1759	-0-	1759	34212	125	1	845	3	Y	717	717	0	11	8	30
							789	9									
*11	0	W	5762	-0-	5762	39974	428	1	3092	3	Y	2038	1952	0	55	8	61
							2242	9									
*12	0	W	5794	-0-	5794	45768	417	1	3857	3	Y	1382	1125	0	246	8	72
							1520	9									
*01	0	W	5850	-0-	5850	51618	2016	1	1803	2	Y	1846	1794	0	25	7	99
							2031	9									

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	459	1	4866	3	Y	1564	1554	0			50
							1720	9									
09	7020	X	5076	-0-	-1944	-0-	301	1	3074	3	Y	1546	1542	0			54
							1701	9									
10	7254	X	3301	-0-	-3953	-0-	171	1	2059	3	Y	974	973	0	15	8	40
							1071	9									
11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	304	1	5633	3	Y	1233	1203	0	33	8	37
							1356	9									
*12	6634	X	5012	-0-	-1622	-0-	518	1	3524	3	Y	882	716	0	157	8	46
							970	9									
*01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	2552	1	7479	2	Y	1346	1315	0	5	7	72
							1481	9									

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	680
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	680
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	680
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	680
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	680
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	680

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	381
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	381
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	381
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	381
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	381
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	381

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 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	101342 X	101342	-0-	-0-	-0-	329	1	90556	3	Y	8768	8776	0			84
						812	4	9645	9							
09	87420 X	NO RPT	-0-	-87420	-0-					Y	NO RPT					84
10	90334 X	NO RPT	-0-	-90334	-0-					Y	NO RPT					84
11	87420 X	64758	-0-	-22662	-0-	327	1	58405	3	Y	5189	5159	0	34	8	82
						5708	9									
12	90334 X	NO RPT	-0-	-90334	-0-					Y	NO RPT					82
01	90334 X	NO RPT	-0-	-90334	-0-					Y	NO RPT					82

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 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-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

08	58993 X	54871	-0-	-4122	-0-	310	1	49971	3	Y	3764	3769	0			36
						450	4	4140	9							
09	57090 X	NO RPT	-0-	-57090	-0-					Y	NO RPT					36
10	53785 X	NO RPT	-0-	-53785	-0-					Y	NO RPT					36
11	53100 X	23031	-0-	-30069	-0-	320	1	21077	3	Y	1434	1411	0	27	8	22
						1577	9									
12	54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					Y	NO RPT					22
01	54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					Y	NO RPT					22

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

08	92132 X	56276	-0-	-35856	-0-	294	1	50328	3	Y	4724	4731	0			45
						458	4	5196	9							
09	89160 X	NO RPT	-0-	-89160	-0-					Y	NO RPT					45
10	61256 X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					Y	NO RPT					45
11	58470 X	28702	-0-	-29768	-0-	216	1	26148	3	Y	2071	2077	0	14	8	33
						2278	9									
12	60419 X	NO RPT	-0-	-60419	-0-					Y	NO RPT					33
01	56265 X	NO RPT	-0-	-56265	-0-					Y	NO RPT					33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73811	X	36653	-0-	-37158	-0-	243	1	33177	3	Y	2674	2677	0			26
							292	4	2941	9							
09	71430	X	NO RPT	-0-	-71430	-0-					Y	NO RPT					26
10	44268	X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					Y	NO RPT					26
11	41250	X	14646	-0-	-26604	-0-	203	1	13702	3	Y	653	657	0	17	8	10
							718	9									
12	42625	X	NO RPT	-0-	-42625	-0-					Y	NO RPT					10
01	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					Y	NO RPT					10

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153295	X	136710	-0-	-16585	-0-	122375	3	1017	4	Y	12107	12133	0			175
							13318	9									
09	148350	X	NO RPT	-0-	-148350	-0-					Y	NO RPT					175
10	153295	X	NO RPT	-0-	-153295	-0-					Y	NO RPT					175
11	148350	X	71363	-0-	-76987	-0-	61244	3	9445	9	Y	8586	8569	0	21	8	192
12	148676	X	NO RPT	-0-	-148676	-0-					Y	NO RPT					192
01	136710	X	NO RPT	-0-	-136710	-0-					Y	NO RPT					192

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68634	X	15420	-0-	-53214	-0-	8	1	14660	3	Y	626	628	0			6
							63	4	689	9							
09	66420	X	NO RPT	-0-	-66420	-0-					Y	NO RPT					6
10	68634	X	NO RPT	-0-	-68634	-0-					Y	NO RPT					6
11	66420	X	11486	-0-	-54934	-0-	10	1	10501	3	Y	882	862	0	10	8	14
							970	9									
12	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					14
01	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					14

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	171461	X	133292	-0-	-38169	-0-	118420	3	1013	4	Y	12599	12625	0			182
							13859	9									
09	165930	X	NO RPT	-0-	-165930	-0-					Y	NO RPT					182
10	171461	X	NO RPT	-0-	-171461	-0-					Y	NO RPT					182
11	165930	X	67258	-0-	-98672	-0-	57269	3	9328	9	Y	8480	8469	0	22	8	190
12	147405	X	NO RPT	-0-	-147405	-0-					Y	NO RPT					190
01	133300	X	NO RPT	-0-	-133300	-0-					Y	NO RPT					190

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	61659	X	37465	-0-	-24194	-0-	223	1	33759	3	Y	2922	2923	0			28
							269	4	3214	9							
09	59670	X	NO RPT	-0-	-59670	-0-					Y	NO RPT					28
10	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					Y	NO RPT					28
11	59670	X	29218	-0-	-30452	-0-	331	1	26579	3	Y	1982	1969	0	28	8	31
							2180	9									
12	37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					Y	NO RPT					31
01	37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					Y	NO RPT					31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

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	171461	X	71038	-0-	-100423	-0-	8	1	63118	3	Y	6620	6627	0			63
							630	4	7282	9							
09	165930	X	NO RPT	-0-	-165930	-0-					Y	NO RPT					63
10	171461	X	NO RPT	-0-	-171461	-0-					Y	NO RPT					63
11	165930	X	23463	-0-	-142467	-0-	10	1	21825	3	Y	1384	1393	0	26	8	22
							1522	9									
12	78492	X	NO RPT	-0-	-78492	-0-					Y	NO RPT					22
01	71052	X	NO RPT	-0-	-71052	-0-					Y	NO RPT					22

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	87637	X	44729	-0-	-42908	-0-	8	1	40066	3	Y	3908	3916	0			37
							356	4	4299	9							
09	84810	X	NO RPT	-0-	-84810	-0-					Y	NO RPT					37
10	87637	X	NO RPT	-0-	-87637	-0-					Y	NO RPT					37
11	84810	X	19311	-0-	-65499	-0-	10	1	18030	3	Y	1071	1071	0	22	8	17
							1178	9									
12	55521	X	NO RPT	-0-	-55521	-0-					Y	NO RPT					17
01	44733	X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					Y	NO RPT					17

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	60450	X	41474	-0-	-18976	-0-	70	1	37544	3	Y	3185	3193	0			30
							356	4	3504	9							
09	58500	X	NO RPT	-0-	-58500	-0-					Y	NO RPT					30
10	60450	X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					Y	NO RPT					30
11	58500	X	22113	-0-	-36387	-0-	309	1	20172	3	Y	1343	1330	0	28	8	21
							1477	9									
12	47647	X	NO RPT	-0-	-47647	-0-					Y	NO RPT					21
01	41478	X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					Y	NO RPT					21

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	23064	X	16645	-0-	-6419	-0-	16598	2	47	9	Y	43	41	1	2	8	278
09	20490	X	15834	-0-	-4656	-0-	15787	2	47	9	Y	43	43	1			278
10	20057	X	16835	-0-	-3222	-0-	16783	2	52	9	Y	47	46	1	1	8	278
11	17340	X	13511	-0-	-3829	-0-	13461	2	50	9	Y	45	43	1	2	8	278
12	17918	X	17636	-0-	-282	-0-	17577	2	59	9	Y	54	54	1			278
*01	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16857	2	55	9	Y	50	47	1			281

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	12008	-0-	-3430	-0-	11722	2	1	4	N	259	184	1	38	8	331
							285	9									
09	14940	X	13047	-0-	-1893	-0-	12460	2	320	9	N	291	381	1	2	8	239
10	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	14539	2	1887	9	N	1715	189	1	1398	8	367
11	15090	X	14546	-0-	-544	-0-	14104	2	442	9	N	402	567	1			202
12	15593	X	14652	-0-	-941	-0-	14307	2	345	9	N	314	193	1			323
01	16430	X	14196	-0-	-2234	-0-	13844	2	352	9	N	320	374	1			269

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	24	1	17475	2	Y	2366	2287	0	40	1	134
						18	4	2603	9			21	8			
09	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	95	1	17132	2	Y	2117	2040	0	43	1	165
						2329	9					3	8			
10	19220 X	19129	-0-	-91	-0-	73	1	16641	2	Y	2182	2072	0	48	1	216
						2400	9					11	8			
11	18600 X	18517	-0-	-83	-0-	117	1	15879	2	Y	2283	2235	0	53	1	194
						2511	9					17	8			
12	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	141	1	17005	2	Y	2213	2139	0	50	1	218
						2434	9									
01	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					218

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

08	19857 X	19857	-0-	-0-	-0-	24	1	16830	2	Y	2714	2647	0	42	1	154
						18	4	2985	9			19	8			
09	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	93	1	16321	2	Y	2579	2484	0	45	1	201
						2837	9					3	8			
10	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	87	1	16798	2	Y	2532	2418	0	53	1	251
						2785	9					11	8			
11	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	140	1	16355	2	Y	2319	2298	0	58	1	197
						2551	9					17	8			
12	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	139	1	15879	2	Y	2582	2470	0	54	1	255
						2840	9									
01	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					255

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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

08	14322 X	8830	-0-	-5492	-0-	8365	2	5	4	Y	418	380	1	4	8	402
						460	9									
09	11340 X	9895	-0-	-1445	-0-	9409	2	486	9	Y	442	388	1	1	8	455
10	10478 X	5235	-0-	-5243	-0-	4762	2	473	9	Y	430	563	1	4	8	318
11	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	8749	2	536	9	Y	487	393	1	4	8	408
12	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10566	2	475	9	Y	432	516	1			324
01	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					324

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

08	18631 X	17453	-0-	-1178	-0-	16852	2	601	9	Y	546	331	1	5	8	500
09	16740 X	14208	-0-	-2532	-0-	13710	2	498	9	Y	453	385	1	1	8	567
10	17298 X	12441	-0-	-4857	-0-	11891	2	550	9	Y	500	383	1	3	8	681
11	16890 X	11208	-0-	-5682	-0-	10595	2	613	9	Y	557	398	1	3	8	837
12	17453 X	13931	-0-	-3522	-0-	13301	2	630	9	Y	573	1014	1			396
*01	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	17208	2	694	9	Y	631	763	1	1	8	263

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	21607 X	21377	-0-	-230	-0-	21122	2	14	4	Y	219	417	1	5	8	313
						241	9									
09	19140 X	18576	-0-	-564	-0-	18295	2	281	9	Y	255	226	1	1	8	341
10	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	23061	2	300	9	Y	273	413	1	3	8	198
11	20700 X	18212	-0-	-2488	-0-	17974	2	238	9	Y	216	63	1	5	8	346
12	21390 X	19625	-0-	-1765	-0-	19219	2	389	9	Y	354	449	1			251
01	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					251

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

08	12648 X	1068	-0-	-11580	-0-	593	2	475	9	Y	432	361	1	4	8	332
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-	9610	2	639	9	Y	581	374	1	1	8	538
10	12338 X	11354	-0-	-984	-0-	11065	2	289	9	Y	263	565	1	3	8	233
11	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	10701	2	988	9	Y	898	222	1	4	8	905
12	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11007	2	756	9	Y	687	1259	1			333
01	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					333

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

08	11594 X	11354	-0-	-240	-0-	10459	2	7	4	Y	807	743	1	5	8	461
						888	9									
09	11220 X	9503	-0-	-1717	-0-	8831	2	672	9	Y	611	22	1	1	8	1049
10	11005 X	10154	-0-	-851	-0-	9250	2	904	9	Y	822	1092	1	6	8	773
11	10980 X	5321	-0-	-5659	-0-	4756	2	565	9	Y	514	370	1	5	8	912
12	11346 X	10910	-0-	-436	-0-	10011	2	890	9	Y	809	1330	1			391
01	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					391

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

08	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	18012	2	1987	9	Y	1806	1460	1	8	8	952
09	18030 X	15800	-0-	-2230	-0-	14558	2	1242	9	Y	1129	1089	1	1	8	991
10	18631 X	16287	-0-	-2344	-0-	15016	2	1271	9	Y	1155	1125	1	8	8	1013
11	19350 X	11506	-0-	-7844	-0-	10230	2	1276	9	Y	1160	871	1	7	8	1295
12	19995 X	15253	-0-	-4742	-0-	13947	2	1306	9	Y	1187	1896	1			586
01	19995 X	17153	-0-	-2842	-0-	15637	2	1516	9	Y	1378	1010	1	2	8	952

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

08	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	16241	2	3025	9	Y	2750	2530	1	19	8	1116
09	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	16451	2	2958	9	Y	2689	3071	1	3	8	731
10	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	14623	2	2899	9	Y	2635	2556	1	12	8	798
11	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	13892	2	2718	9	Y	2471	2686	1	16	8	567
12	16647 X	16148	-0-	-499	-0-	13772	2	2376	9	Y	2160	2364	1			363
01	16647 X	16268	-0-	-379	-0-	13649	2	2619	9	Y	2381	2088	1	3	8	653

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	80	369	1	2	8	239
09	12180 X	11574	-0-	-606	-0-	10996	2	578	9	Y	525	395	1			369
10	13330 X	11712	-0-	-1618	-0-	11144	2	568	9	Y	516	590	1	4	8	291
11	12900 X	10418	-0-	-2482	-0-	9902	2	516	9	Y	469	406	1	4	8	350
12	13330 X	9999	-0-	-3331	-0-	9414	2	585	9	Y	532	597	1			285
01	11966 X	3325	-0-	-8641	-0-	3123	2	202	9	Y	184	200	1			269

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	6570	-0-	-684	-0-	5565	2	1005	9	Y	914	938	0	12	1	51
													6	8			
09	6810	X	6186	-0-	-624	-0-	5240	2	946	9	Y	860	826	0	14	1	70
													1	8			
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	6329	2	1093	9	Y	994	967	0	19	1	73
													5	8			
11	6480	X	6152	-0-	-328	-0-	5166	2	986	9	Y	896	791	0	19	1	152
													7	8			
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	6824	2	1119	9	Y	1017	1061	0	24	1	84
*01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	6657	2	1054	9	Y	958	904	0	21	1	116
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

08	30690	X	28245	-0-	-2445	-0-	24870	2	3375	9	Y	3068	2962	0	53	1	98
													13	8			
09	29700	X	25298	-0-	-4402	-0-	22284	2	3014	9	Y	2740	2673	0	52	1	111
													2	8			
10	30690	X	26864	-0-	-3826	-0-	23709	2	3155	9	Y	2868	2792	0	63	1	118
													6	8			
11	28290	X	24534	-0-	-3756	-0-	21701	2	2833	9	Y	2575	2493	0	65	1	117
													18	8			
12	29233	X	24183	-0-	-5050	-0-	21388	2	2795	9	Y	2541	2533	0	61	1	64
01	28241	X	25072	-0-	-3169	-0-	22131	2	2941	9	Y	2674	2593	0	54	1	89
													2	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

08	24056	X	22584	-0-	-1472	-0-	22189	2	14	4	Y	346	233	1	5	8	965
							381	9									
09	23280	X	20064	-0-	-3216	-0-	19725	2	339	9	Y	308	415	1	1	8	857
10	23467	X	17652	-0-	-5815	-0-	17253	2	399	9	Y	363	585	1	4	8	631
11	22410	X	21378	-0-	-1032	-0-	20948	2	430	9	Y	391	69	1	4	8	949
12	22599	X	22313	-0-	-286	-0-	21771	2	523	9	Y	475	961	1			463
01	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					463

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

08	19685	X	17264	-0-	-2421	-0-	29	1	15070	2	Y	1949	1897	0	41	1	110
							21	4	2144	9			17	8			
09	19050	X	13022	-0-	-6028	-0-	83	1	11445	2	Y	1343	1315	0	32	1	104
							1477	9					2	8			
10	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	120	1	20388	2	Y	2425	2214	0	64	1	239
							2668	9					12	8			
11	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	198	1	19429	2	Y	2379	2326	0	72	1	201
							2617	9					19	8			
12	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	221	1	19133	2	Y	2429	2293	0	103	1	234
							2672	9									
01	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23250	X	12099	-0-	-11151	-0-	10001	2	2098	9	Y	1907	1903	0	21	1	100
													11	8			
09	22500	X	16628	-0-	-5872	-0-	14294	2	2334	9	Y	2122	1994	0	33	1	195
10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	15721	2	2306	9	Y	2096	1911	0	41	1	333
													6	8			
11	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12727	2	1958	9	Y	1780	1884	0	39	1	175
													15	8			
12	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	15757	2	2108	9	Y	1916	1962	0	44	1	85
*01	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	18196	2	2329	9	Y	2117	2019	0	45	1	136
													2	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41385	X	25167	-0-	-16218	-0-	21253	2	56	4	Y	3507	3357	0	49	1	73
							3858	9					33	8			
09	40050	X	25468	-0-	-14582	-0-	21474	2	3891	9	Y	3537	3471	0	58	1	81
10	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	16716	2	3087	9	Y	2806	2759	0	51	1	69
													8	8			
11	24360	X	22335	-0-	-2025	-0-	18880	2	3364	9	Y	3058	2954	0	68	1	77
													28	8			
12	26319	X	21900	-0-	-4419	-0-	18740	2	3159	9	Y	2872	2844	0	73	1	32
01	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					32

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. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-12865	-0-	7	2	12	4	Y	39	38	0			1
							43	9									
09	12510	X	52	-0-	-12458	-0-	52	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	8153	X	8141	-0-	-12	-0-	6744	2	1316	9	Y	1196	1141	0	21	1	29
													5	8			
11	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	11453	2	2340	9	Y	2127	2045	0	41	1	54
													16	8			
12	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	12236	2	2240	9	Y	2036	2026	0	41	1	23
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	311	-0-	-10322	-0-	255	2	56	9	Y	51	57	0	1	1	8
													1	8			
09	10290	X	8289	-0-	-2001	-0-	7706	2	583	9	Y	530	439	0	18	1	81
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8391	2	557	9	Y	506	482	0	23	1	80
													2	8			
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	7686	2	547	9	Y	497	463	0	24	1	82
													8	8			
12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8468	2	538	9	Y	489	465	0	25	1	81
*01	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	8585	2	546	9	Y	496	474	0	24	1	77
													2	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31713	X	28316	-0-	-3397	-0-	23060	2	1	4	Y	4777	4816	1			251
							5255	9									
09	35219	X	35219	-0-	-0-	-0-	28342	2	6877	9	Y	6252	6252	1	4	8	247
10	35627	X	35627	-0-	-0-	-0-	28734	2	6885	9	Y	6259	6241	1	5	8	260
11	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	28791	2	6384	9	Y	5804	5862	1	9	8	193
12	35353	X	35353	-0-	-0-	-0-	28848	2	6388	9	Y	5807	5748	1			252
01	31713	X	24165	-0-	-7548	-0-	19541	2	4624	9	Y	4204	4356	1	6	8	94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	17507	2	4055	9	Y	3686	3671	1			197
09	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	18082	2	3623	9	Y	3294	3357	1	2	8	132
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	15433	2	3314	9	Y	3013	3017	1	1	8	127
11	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	13498	2	3105	9	Y	2823	2854	1	2	8	94
12	16182	X	15584	-0-	-598	-0-	12553	2	2967	9	Y	2697	2674	1			117
01	16182	X	12589	-0-	-3593	-0-	10136	2	2453	9	Y	2230	2296	1	2	8	49

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

08	14508	X	10438	-0-	-4070	-0-	9437	2	107	4	N	813	760	1	3	8	589
							894	9									
09	13890	X	7020	-0-	-6870	-0-	6215	2	700	9	N	636	751	1			474
10	14353	X	10542	-0-	-3811	-0-	9542	2	1000	9	N	909	762	1	2	8	619
11	13890	X	9580	-0-	-4310	-0-	8705	2	875	9	N	795	758	1	6	8	650
12	13702	X	10039	-0-	-3663	-0-	9189	2	850	9	N	773	985	1			438
01	10540	X	8628	-0-	-1912	-0-	7823	2	805	9	N	732	778	1	1	8	391

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3014	2	799	9	Y	726	712	0	6	1	82
													5	8			
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	4707	2	1049	9	Y	954	931	0	10	1	95
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	3600	2	710	9	Y	645	648	0	9	1	80
													3	8			
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	3878	2	1101	9	Y	1001	859	0	11	1	202
													9	8			
12	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4560	2	719	9	Y	654	753	0	13	1	90
*01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	4611	2	619	9	Y	563	564	0	14	1	73
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

08	17887	X	11459	-0-	-6428	-0-	10173	2	1286	9	Y	1169	1078	0	20	1	131
													6	8			
09	17310	X	10446	-0-	-6864	-0-	9113	2	1333	9	Y	1212	1203	0	20	1	120
10	17887	X	10157	-0-	-7730	-0-	8848	2	1309	9	Y	1190	1137	0	22	1	148
													3	8			
11	13170	X	10136	-0-	-3034	-0-	8115	2	2021	9	Y	1837	1581	0	23	1	372
													9	8			
12	12028	X	8884	-0-	-3144	-0-	7753	2	1131	9	Y	1028	1237	0	22	1	141
01	11470	X	10467	-0-	-1003	-0-	8981	2	1486	9	Y	1351	1291	0	22	1	177
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	9943	2	626	9	Y	569	525	0	22	1	86
													4	8			
09	8550	X	7816	-0-	-734	-0-	7359	2	457	9	Y	415	420	0	18	1	63
10	8525	X	7314	-0-	-1211	-0-	6884	2	430	9	Y	391	371	0	20	1	61
													2	8			
11	10230	X	7060	-0-	-3170	-0-	6602	2	458	9	Y	416	381	0	21	1	68
													7	8			
12	10571	X	7424	-0-	-3147	-0-	6975	2	449	9	Y	408	387	0	22	1	67
01	10571	X	7811	-0-	-2760	-0-	7379	2	432	9	Y	393	378	0	20	1	61
													1	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	13328	2	1544	9	N	1404	1357	1			460
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	12957	2	1334	9	N	1213	1461	1	1	8	211
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					211
11	14400	X	1919	-0-	-12481	-0-	1681	2	212	9	N	193	16	1	1	8	387
12	14880	X	5732	-0-	-9148	-0-	5061	2	671	9	N	610	607	1			390
01	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					390

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	6952	2	931	9	Y	846	807	0	12	1	95
													4	8			
09	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	9195	2	1294	9	Y	1176	1137	0	17	1	117
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	8772	2	1239	9	Y	1126	1078	0	22	1	140
													3	8			
11	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8204	2	35	9	Y	32	140	0	24	1	-0-
													8	8			
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	7645	2	998	9	Y	907	762	0	21	1	124
*01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	8927	2	1230	9	Y	1118	1072	0	22	1	146
													2	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

08	23870	X	22601	-0-	-1269	-0-	20113	2	2488	9	Y	2262	2346	0	47	1	126
													9	8			
09	23100	X	22379	-0-	-721	-0-	20023	2	2356	9	Y	2142	2043	0	52	1	172
													1	8			
10	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	24382	2	3203	9	Y	2912	2788	0	72	1	214
													10	8			
11	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	23263	2	3043	9	Y	2766	2425	0	77	1	469
													9	8			
12	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	24952	2	3443	9	Y	3130	3261	0	79	1	259
*01	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	26391	2	3483	9	Y	3166	2966	0	75	1	382
													2	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

08	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	14747	2	1594	9	N	1449	1489	1	7	8	469
09	11460	X	11436	-0-	-24	-0-	10252	2	1184	9	N	1076	1145	1	1	8	399
10	11842	X	5841	-0-	-6001	-0-	5075	2	766	9	N	696	577	1	2	8	516
11	15810	X	11519	-0-	-4291	-0-	10159	2	1360	9	N	1236	1101	1	6	8	645
12	16337	X	8841	-0-	-7496	-0-	7981	2	860	9	N	782	972	1			455
01	16337	X	8739	-0-	-7598	-0-	7988	2	751	9	N	683	835	1	1	8	302

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

08	28551	X	18051	-0-	-10500	-0-	14780	2	3271	9	Y	2974	2875	0	36	1	95
													28	8			
09	32370	X	19015	-0-	-13355	-0-	15948	2	3067	9	Y	2788	2724	0	42	1	113
													4	8			
10	33449	X	15597	-0-	-17852	-0-	12422	2	3175	9	Y	2886	2832	0	38	1	120
													9	8			
11	32370	X	17737	-0-	-14633	-0-	14302	2	3435	9	Y	3123	3037	0	43	1	143
													20	8			
12	20367	X	16651	-0-	-3716	-0-	13404	2	3247	9	Y	2952	2980	0	39	1	76
*01	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	19510	2	4430	9	Y	4027	3917	0	48	1	135
													3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 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	20429	X	19717	-0-	-712	-0-	590	1	16123	2	Y	2721	2624	0	40	1	164
							11	4	2993	9			18	8			
09	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	535	1	16636	2	Y	2692	2650	0	46	1	157
							2961	9					3	8			
10	20429	X	20223	-0-	-206	-0-	548	1	17011	2	Y	2422	2307	0	53	1	209
							2664	9					10	8			
11	19770	X	18698	-0-	-1072	-0-	495	1	15652	2	Y	2163	2081	0	56	1	219
							2379	9					16	8			
12	20429	X	17383	-0-	-3046	-0-	489	1	14755	2	Y	1938	2002	0	51	1	104
							2132	9									
01	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					104

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

08	13237	X	6406	-0-	-6831	-0-	343	1	4494	2	Y	1420	1376	0	12	1	86
							7	4	1562	9			9	8			
09	12810	X	6181	-0-	-6629	-0-	350	1	4116	2	Y	1553	1533	0	13	1	92
							1708	9					1	8			
10	13237	X	8224	-0-	-5013	-0-	392	1	6318	2	Y	1376	1321	0	22	1	120
							1514	9					5	8			
11	8430	X	8132	-0-	-298	-0-	407	1	6220	2	Y	1232	1197	0	20	1	126
							1355	9					9	8			
12	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	440	1	5331	2	Y	964	1021	0	17	1	52
							1060	9									
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					52

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

08	26815	X	25899	-0-	-916	-0-	23535	2	2364	9	Y	2149	2187	1	7	8	88
09	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	22593	2	2199	9	Y	1999	2008	1			79
10	26815	X	9138	-0-	-17677	-0-	8053	2	1085	9	Y	986	1005	1	2	8	58
11	25950	X	761	-0-	-25189	-0-	37	2	724	9	Y	658	680	1			36
12	26815	X	7826	-0-	-18989	-0-	6892	2	934	9	Y	849	835	1			50
01	25885	X	17717	-0-	-8168	-0-	16479	2	1238	9	Y	1125	1047	1			128

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

08	7936	X	5606	-0-	-2330	-0-	4615	2	26	4	Y	877	886	1	5	8	36
							965	9									
09	7650	X	4744	-0-	-2906	-0-	3467	2	1277	9	Y	1161	1150	1			47
10	7905	X	5106	-0-	-2799	-0-	3622	2	1484	9	Y	1349	1311	1	4	8	81
11	7650	X	4989	-0-	-2661	-0-	3817	2	1172	9	Y	1065	1088	1			58
12	6510	X	5434	-0-	-1076	-0-	4511	2	923	9	Y	839	848	1			49
01	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	4027	2	821	9	Y	746	708	1			87

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

08	68913	X	35358	-0-	-33555	-0-	32606	2	2752	9	Y	2502	2385	1	140	8	77
09	56430	X	24244	-0-	-32186	-0-	20762	2	3482	9	Y	3165	2956	1	166	8	120
10	52917	X	43861	-0-	-9056	-0-	37395	2	6466	9	Y	5878	5745	1	20	8	233
11	50520	X	43643	-0-	-6877	-0-	37229	2	6413	9	Y	5830	5831	1	18	8	214
12	51367	X	39044	-0-	-12323	-0-	33343	2	5577	9	Y	5070	5013	1			271
01	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					271

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32984 X	19658	-0-	-13326	-0-	17964	2	1694	9	Y	1540	1390	1	150	8	46
09	21240 X	18573	-0-	-2667	-0-	17100	2	1473	9	Y	1339	1277	1	58	8	50
10	19692 X	19692	-0-	-0-	-0-	18189	2	1503	9	Y	1366	1359	1	5	8	52
11	19020 X	19013	-0-	-7	-0-	17551	2	1462	9	Y	1329	1327	1	6	8	48
12	19654 X	1038	-0-	-18616	-0-	949	2	85	9	Y	77	121	1			4
01	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					4

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

08	49786 X	42843	-0-	-6943	-0-	150	1	38261	2	Y	4013	3818	0	95	1	240
						18	4	4414	9			18	8			
09	47670 X	41607	-0-	-6063	-0-	113	1	37190	2	Y	3897	3805	0	103	1	226
						4287	9					3	8			
10	49259 X	36676	-0-	-12583	-0-	102	1	32847	2	Y	3388	3211	0	103	1	291
						3727	9					9	8			
11	45090 X	32389	-0-	-12701	-0-	88	1	28872	2	Y	2876	2753	0	113	1	288
						3164	9					13	8			
12	44485 X	25641	-0-	-18844	-0-	72	1	23270	2	Y	2081	2172	0	87	1	110
						2289	9									
01	42997 X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					Y	NO RPT					110

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

08	42966 X	32219	-0-	-10747	-0-	29672	2	2547	9	Y	2315	2183	1	126	8	71
09	33690 X	31465	-0-	-2225	-0-	29067	2	2398	9	Y	2180	2101	1	69	8	81
10	33263 X	32768	-0-	-495	-0-	30151	2	2617	9	Y	2379	2365	1	8	8	87
11	31920 X	31846	-0-	-74	-0-	29438	2	2407	9	Y	2188	2193	1	7	8	75
12	32984 X	30398	-0-	-2586	-0-	28336	2	1956	9	Y	1778	1766	1			87
01	32767 X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					87

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

08	20274 X	17258	-0-	-3016	-0-	14257	2	3001	9	Y	2728	2683	0	5	1	145
												47	8			
09	19620 X	16066	-0-	-3554	-0-	13690	2	2376	9	Y	2160	2112	0	9	1	165
												19	8			
10	20274 X	16579	-0-	-3695	-0-	13598	2	2981	9	Y	2710	2652	0	25	1	193
												5	8			
11	19620 X	15655	-0-	-3965	-0-	12822	2	2833	9	Y	2575	2535	0	35	1	197
												1	8			
12	18693 X	3243	-0-	-15450	-0-	2656	2	587	9	Y	534	649	0	2	1	79
												1	8			
01	17267 X	16840	-0-	-427	-0-	13541	2	3299	9	Y	2999	2387	0	402	1	259
												30	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

08	30845 X	21472	-0-	-9373	-0-	74	1	19009	2	Y	2158	2042	0	51	1	128
						15	4	2374	9			30	8			
09	29850 X	24200	-0-	-5650	-0-	64	1	21264	2	Y	2611	2520	0	63	1	151
						2872	9					5	8			
10	30101 X	25092	-0-	-5009	-0-	69	1	22131	2	Y	2629	2463	0	75	1	225
						2892	9					17	8			
11	24840 X	24656	-0-	-184	-0-	65	1	21570	2	Y	2692	2520	0	91	1	269
						2961	9					37	8			
12	25668 X	25092	-0-	-576	-0-	67	1	21793	2	Y	2938	2962	0	88	1	157
						3232	9									
01	25079 X	23711	-0-	-1368	-0-	66	1	20586	2	Y	2781	2714	0	75	1	142
						3059	9					7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	4670	-0-	-3359	-0-	17	1	4428	2	Y	198	191	0	11	1	11
							7	4	218	9			3	8			
09	7770	X	5304	-0-	-2466	-0-	15	1	4813	2	Y	426	399	0	13	1	25
							469	9									
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
12	5642	X	3567	-0-	-2075	-0-	9	1	3046	2	Y	463	427	0	11	1	25
							509	9									
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					25

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

08	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	18444	2	2585	9	Y	2350	2223	0	7	1	186
													83	8			
09	19440	X	17902	-0-	-1538	-0-	15443	2	2459	9	Y	2235	2180	0	11	1	186
													44	8			
10	20088	X	18439	-0-	-1649	-0-	15862	2	2577	9	Y	2343	2293	0	29	1	191
													16	8			
11	19440	X	18719	-0-	-721	-0-	16060	2	2659	9	Y	2417	2403	0	45	1	156
													4	8			
12	20088	X	18769	-0-	-1319	-0-	16331	2	2438	9	Y	2216	2181	0	10	1	171
													10	8			
01	20088	X	17956	-0-	-2132	-0-	15705	2	2251	9	Y	2046	1979	0	21	1	171
													46	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

08	16988	X	700	-0-	-16288	-0-	1	1	266	2	Y	349	324	0	1	1	21
							49	4	384	9			3	8			
09	16440	X	1358	-0-	-15082	-0-	4	1	1330	2	Y	16	30	0	4	1	1
							18	9					2	8			
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	432	-0-	-963	-0-	1	1	408	2	Y	19	16	0	2	1	1
							21	9									
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

08	35867	X	33480	-0-	-2387	-0-	27685	2	5795	9	Y	5268	5237	0	68	1	98
													18	8			
09	34710	X	33164	-0-	-1546	-0-	27652	2	5512	9	Y	5011	4934	0	76	1	99
10	35867	X	34562	-0-	-1305	-0-	28932	2	5630	9	Y	5118	4988	0	88	1	132
													9	8			
11	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	27927	2	5499	9	Y	4999	4848	0	100	1	159
													24	8			
12	34255	X	33395	-0-	-860	-0-	28010	2	5385	9	Y	4895	4853	0	94	1	107
01	34565	X	31257	-0-	-3308	-0-	26100	2	5157	9	Y	4688	4609	0	79	1	103
													4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	19563	2	5745	9	Y	5223	5105	0	84	1	47
												31	8			
09	25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	19507	2	5576	9	Y	5069	4991	0	50	1	70
												5	8			
10	27004 X	27004	-0-	-0-	-0-	20835	2	6168	9	Y	5607	5532	0	60	1	62
												23	8			
11	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	20390	2	5808	9	Y	5280	5185	0	70	1	59
												28	8			
12	25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	19580	2	5773	9	Y	5248	5218	0	74	1	15
*01	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	18501	2	5766	9	Y	5242	5130	0	63	1	60
												4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

08	11904 X	8944	-0-	-2960	-0-	7509	2	18	4	Y	1288	1243	0	15	1	27
						1417	9					3	8			
09	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	11587	2	1487	9	Y	1352	1320	0	28	1	31
10	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9019	2	1096	9	Y	996	976	0	25	1	24
												2	8			
11	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	11527	2	987	9	Y	897	854	0	38	1	22
												7	8			
12	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	12466	2	1337	9	Y	1215	1184	0	40	1	13
01	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					13

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

08	4650 X	4014	-0-	-636	-0-	3136	2	14	4	Y	785	759	0	7	1	16
						864	9					3	8			
09	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	14037	2	1057	9	Y	961	924	0	31	1	22
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	4842	2	891	9	Y	810	798	0	12	1	20
												2	8			
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	3754	2	956	9	Y	869	851	0	11	1	22
												5	8			
12	4681 X	4599	-0-	-82	-0-	3798	2	800	9	Y	727	729	0	12	1	8
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					8

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

08	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	8340	2	1818	9	Y	1653	1648	0	22	1	87
												6	8			
09	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	12784	2	2397	9	Y	2179	2029	0	37	1	200
10	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	14584	2	2427	9	Y	2206	2003	0	48	1	350
												5	8			
11	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	14864	2	2498	9	Y	2271	2330	0	57	1	223
												11	8			
12	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	13569	2	2429	9	Y	2208	2286	0	47	1	98
01	17019 X	14689	-0-	-2330	-0-	12317	2	2372	9	Y	2156	2075	0	38	1	139
												2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39153	X	34283	-0-	-4870	-0-	28904	2	5379	9	Y	4890	4841	0	68	1	91
													19	8			
09	37890	X	30834	-0-	-7056	-0-	26354	2	4480	9	Y	4073	4014	0	69	1	81
10	39153	X	28337	-0-	-10816	-0-	23966	2	4371	9	Y	3974	3865	0	80	1	102
													8	8			
11	33180	X	30220	-0-	-2960	-0-	25867	2	4353	9	Y	3957	3807	0	101	1	125
													26	8			
12	34286	X	33889	-0-	-397	-0-	29112	2	4777	9	Y	4343	4271	0	102	1	95
01	34286	X	30839	-0-	-3447	-0-	26705	2	4134	9	Y	3758	3681	0	85	1	82
													5	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

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-

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

08	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	16525	2	29	4	Y	2033	1956	0	30	1	42
							2236	9					5	8			
09	14250	X	6368	-0-	-7882	-0-	5256	2	1060	9	Y	964	973	0	11	1	22
10	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	12733	2	1658	9	Y	1507	1457	0	32	1	37
													3	8			
11	18120	X	16021	-0-	-2099	-0-	14064	2	1872	9	Y	1702	1648	0	41	1	43
													7	8			
12	18724	X	12361	-0-	-6363	-0-	10718	2	1642	9	Y	1493	1486	0	33	1	17
01	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					17

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

08	33607	X	33607	-0-	-0-	-0-	29860	2	43	4	Y	3367	3236	0	54	1	70
							3704	9					7	8			
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	12623	2	988	9	Y	898	922	0	26	1	20
10	13206	X	10046	-0-	-3160	-0-	8729	2	1251	9	Y	1137	1106	0	20	1	28
													3	8			
11	14250	X	1875	-0-	-12375	-0-	1345	2	481	9	Y	437	444	0	4	1	11
													6	8			
12	14725	X	415	-0-	-14310	-0-	115	2	299	9	Y	272	280	0			3
01	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					3

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

08	12307	X	10247	-0-	-2060	-0-	8824	2	1423	9	Y	1294	1239	0	22	1	200
													4	8			
09	11910	X	11119	-0-	-791	-0-	9654	2	1465	9	Y	1332	1299	0	26	1	207
10	11935	X	11510	-0-	-425	-0-	10002	2	1508	9	Y	1371	1321	0	31	1	222
													4	8			
11	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	10912	2	1263	9	Y	1148	1131	0	37	1	194
													8	8			
12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	10880	2	1318	9	Y	1198	1154	0	35	1	203
*01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	11781	2	1426	9	Y	1296	1257	0	34	1	206
													2	8			

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	17527	2	41	4	Y	2920	2811	0	33	1	61
							3212	9					19	8			
09	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	17649	2	3271	9	Y	2974	2918	0	49	1	68
10	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	18249	2	3247	9	Y	2952	2883	0	57	1	72
													8	8			
11	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	20410	2	3742	9	Y	3402	3294	0	68	1	86
													26	8			
12	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	19816	2	3573	9	Y	3248	3235	0	63	1	36
01	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					36

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	15703	2	2674	9	Y	2431	2378	0	32	1	128
													3	8			
09	20550	X	16277	-0-	-4273	-0-	14323	2	1954	9	Y	1776	1708	0	33	1	163
10	21235	X	15681	-0-	-5554	-0-	13805	2	1876	9	Y	1705	1556	0	38	1	271
													3	8			
11	20550	X	14501	-0-	-6049	-0-	12792	2	1704	9	Y	1549	1623	0	41	1	152
													4	8			
12	18383	X	12041	-0-	-6342	-0-	10524	2	1517	9	Y	1379	1436	0	34	1	61
01	18383	X	11624	-0-	-6759	-0-	10173	2	1451	9	Y	1319	1265	0	29	1	85
													1	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 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	6944	X	2450	-0-	-4494	-0-	2185	2	265	9	Y	241	4	1	11	8	650
09	4440	X	4122	-0-	-318	-0-	3427	2	695	9	Y	632	546	1	1	8	735
10	4092	X	2163	-0-	-1929	-0-	1849	2	314	9	Y	285	359	1	4	8	657
11	3960	X	1455	-0-	-2505	-0-	1316	2	139	9	Y	126	363	1	7	8	413
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	203					616
01	4247	X	1022	-0-	-3225	-0-	771	2	251	9	Y	228	346	1	1	8	497

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	7763	-0-	-2529	-0-	7301	2	462	9	Y	420	440	0	13	1	23
													1	8			
09	8310	X	7558	-0-	-752	-0-	6825	2	733	9	Y	666	618	0	18	1	53
10	8587	X	8085	-0-	-502	-0-	7322	2	763	9	Y	694	671	0	22	1	51
													3	8			
11	8310	X	7470	-0-	-840	-0-	6745	2	725	9	Y	659	573	0	24	1	111
													2	8			
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7518	2	828	9	Y	753	776	0	26	1	62
01	8091	X	5457	-0-	-2634	-0-	4872	2	585	9	Y	532	515	0	15	1	64

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 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
08	14849	X	9885	-0-	-4964	-0-	8385	2	1500	9	Y	1364	1281	1	8	8	536
09	14370	X	9044	-0-	-5326	-0-	7668	2	1376	9	Y	1251	1504	1	1	8	282
10	11098	X	9345	-0-	-1753	-0-	7841	2	1504	9	Y	1367	1104	1	6	8	539
11	10740	X	8862	-0-	-1878	-0-	7542	2	1320	9	Y	1200	1481	1	7	8	251
12	10602	X	9108	-0-	-1494	-0-	7731	2	1377	9	Y	1252	1227	1			276
01	9889	X	8920	-0-	-969	-0-	7600	2	1320	9	Y	1200	1148	1	1	8	327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	14600	2	2515	9	Y	2286	2394	0	30	1	129
													10	8			
09	17700	X	17199	-0-	-501	-0-	14735	2	2464	9	Y	2240	2148	0	37	1	182
													2	8			
10	18290	X	17678	-0-	-612	-0-	15226	2	2452	9	Y	2229	2193	0	44	1	165
													9	8			
11	17700	X	13656	-0-	-4044	-0-	11736	2	1920	9	Y	1745	1565	0	40	1	297
													8	8			
12	18290	X	14386	-0-	-3904	-0-	12142	2	2244	9	Y	2040	2120	0	48	1	169
01	17763	X	14760	-0-	-3003	-0-	12323	2	2437	9	Y	2215	2070	0	44	1	268
													2	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

08	26319	X	21025	-0-	-5294	-0-	18737	2	2288	9	Y	2080	2089	1	7	8	86
09	25470	X	19515	-0-	-5955	-0-	17267	2	2248	9	Y	2044	2049	1			81
10	26319	X	20756	-0-	-5563	-0-	18579	2	2177	9	Y	1979	1940	1	4	8	116
11	21990	X	16524	-0-	-5466	-0-	15412	2	1112	9	Y	1011	1073	1			54
12	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	21014	2	1579	9	Y	1435	1406	1			83
01	21018	X	17394	-0-	-3624	-0-	15969	2	1425	9	Y	1295	1229	1			149

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

08	43369	X	27462	-0-	-15907	-0-	25155	2	2307	9	Y	2097	2108	1	9	8	86
09	41970	X	22464	-0-	-19506	-0-	20311	2	2153	9	Y	1957	1966	1			77
10	43369	X	28744	-0-	-14625	-0-	26577	2	2167	9	Y	1970	1928	1	5	8	114
11	39300	X	21395	-0-	-17905	-0-	20159	2	1236	9	Y	1124	1180	1			58
12	27466	X	410	-0-	-27056	-0-	21	2	389	9	Y	354	391	1			21
01	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					21

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

08	10199	X	9863	-0-	-336	-0-	7739	2	2124	9	Y	1931	1876	0	3	1	256
													27	8			
09	9870	X	9700	-0-	-170	-0-	7769	2	1931	9	Y	1755	1609	0	132	1	255
													15	8			
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	8258	2	2122	9	Y	1929	1782	0	16	1	382
													4	8			
11	9870	X	9010	-0-	-860	-0-	7042	2	1968	9	Y	1789	1758	0	21	1	391
													1	8			
12	10199	X	188	-0-	-10011	-0-	129	2	59	9	Y	54	49	0			396
01	10199	X	6533	-0-	-3666	-0-	4715	2	1818	9	Y	1653	1229	0	5	1	805
													10	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

08	14942	X	7015	-0-	-7927	-0-	6037	2	58	4	Y	836	279	1	3	8	929
							920	9									
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	13492	2	2242	9	Y	2038	2376	1	1	8	590
10	12958	X	12938	-0-	-20	-0-	11408	2	1530	9	Y	1391	1443	1	3	8	535
11	9540	X	965	-0-	-8575	-0-	572	2	393	9	Y	357	2	1	1	8	889
12	14942	X	6091	-0-	-8851	-0-	5049	2	1042	9	Y	947	1221	1			615
01	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					615

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1184	-0-	-17447	-0-	1161	2	12	4	Y	10	3	1	1	8	210
						11	9									
09	17880 X	16369	-0-	-1511	-0-	15194	2	1175	9	Y	1068	768	1	1	8	509
10	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	14134	2	1058	9	Y	962	1142	1	2	8	327
11	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	14953	2	1310	9	Y	1191	605	1	5	8	908
12	16926 X	15537	-0-	-1389	-0-	14530	2	1007	9	Y	915	1499	1			324
01	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					324

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

08	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	4565	2	1373	9	Y	1248	1211	0	1	1	101
												14	8			
09	4350 X	2132	-0-	-2218	-0-	1509	2	623	9	Y	566	612	0	1	1	48
												6	8			
10	5332 X	1482	-0-	-3850	-0-	990	2	492	9	Y	447	456	0	1	1	37
												1	8			
11	5160 X	2702	-0-	-2458	-0-	1796	2	906	9	Y	824	804	0	3	1	54
12	5332 X	2909	-0-	-2423	-0-	1876	2	1033	9	Y	939	917	0	1	1	73
												2	8			
01	5332 X	2993	-0-	-2339	-0-	2006	2	987	9	Y	897	879	0	2	1	76
												13	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

08	3968 X	2598	-0-	-1370	-0-	1864	2	734	9	Y	667	609	0	1	1	98
												19	8			
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	2673	2	927	9	Y	843	761	0	2	1	164
												14	8			
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	2645	2	968	9	Y	880	833	0	6	1	201
												4	8			
11	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	13408	2	3980	9	Y	3618	3099	0	35	1	680
												5	8			
12	27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	21347	2	6409	9	Y	5826	5786	0	12	1	696
												12	8			
*01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	13222	2	4093	9	Y	3721	4209	0	16	1	140
												52	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4362	2	1276	9	Y	1160	1084	0	1	1	173
												16	8			
09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	4731	2	1210	9	Y	1100	1047	0	3	1	216
												7	8			
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	3782	2	1187	9	Y	1079	1040	0	5	1	248
												2	8			
11	4050 X	2580	-0-	-1470	-0-	1677	2	903	9	Y	821	909	0	4	1	155
												1	8			
12	4185 X	2179	-0-	-2006	-0-	1418	2	761	9	Y	692	762	0	1	1	83
												1	8			
*01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	3583	2	1527	9	Y	1388	1401	0	4	1	53
												13	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	28458	X	23522	-0-	-4936	-0-	19142	2	35	4	Y	3950	3820	0	38	1	83
							4345	9					11	8			
09	27540	X	26528	-0-	-1012	-0-	22957	2	3497	9	Y	3179	3129	0	60	1	73
10	20863	X	12245	-0-	-8618	-0-	10227	2	1946	9	Y	1769	1762	0	31	1	43
													6	8			
11	22770	X	15813	-0-	-6957	-0-	12629	2	3092	9	Y	2811	2727	0	39	1	71
													17	8			
12	27404	X	17454	-0-	-9950	-0-	14440	2	3013	9	Y	2739	2725	0	55	1	30
01	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					Y	NO RPT					30

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	24521	X	24188	-0-	-333	-0-	31	1	22997	2	Y	1034	998	0	54	1	56
							23	4	1137	9			14	8			
09	25500	X	25422	-0-	-78	-0-	142	1	23573	2	Y	1525	1401	0	62	1	116
							1678	9					2	8			
10	26629	X	23877	-0-	-2752	-0-	106	1	22501	2	Y	1135	1069	0	67	1	108
							1249	9					7	8			
11	25770	X	21602	-0-	-4168	-0-	161	1	20531	2	Y	815	773	0	74	1	64
							897	9					12	8			
12	26629	X	18507	-0-	-8122	-0-	156	1	17631	2	Y	619	566	0	61	1	56
							681	9									
01	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					56

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36735	X	35549	-0-	-1186	-0-	40	1	32119	2	Y	3055	2909	0	74	1	172
							29	4	3361	9			17	8			
09	35550	X	32559	-0-	-2991	-0-	158	1	29472	2	Y	2634	2523	0	78	1	203
							2897	9					2	8			
10	36549	X	31167	-0-	-5382	-0-	127	1	28247	2	Y	2516	2378	0	85	1	246
							2768	9					10	8			
11	34530	X	26267	-0-	-8263	-0-	194	1	23743	2	Y	2104	2077	0	84	1	176
							2314	9					13	8			
12	35681	X	32902	-0-	-2779	-0-	259	1	29838	2	Y	2491	2328	0	98	1	241
							2740	9									
01	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT					241

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. (I) GAS LIFT(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	9422	-0-	-6109	-0-	20	1	8631	2	Y	688	663	0	21	1	38
							14	4	757	9			7	8			
09	12600	X	9438	-0-	-3162	-0-	92	1	8809	2	Y	471	447	0	26	1	35
							518	9					1	8			
10	12772	X	8933	-0-	-3839	-0-	80	1	8264	2	Y	521	476	0	27	1	50
							573	9					3	8			
11	12360	X	9375	-0-	-2985	-0-	140	1	8604	2	Y	563	527	0	34	1	46
							619	9					6	8			
12	12772	X	4487	-0-	-8285	-0-	143	1	3773	2	Y	486	471	0	13	1	48
							535	9									
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(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	36034	-0-	-515	-0-	39	1	33480	2	Y	2260	2144	0	82	1	125
							29	4	2486	9			15	8			
09	35550	X	34349	-0-	-1201	-0-	151	1	31625	2	Y	2311	2169	0	89	1	176
							2542	9					2	8			
10	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	126	1	35037	2	Y	2435	2252	0	113	1	235
							2679	9					11	8			
11	36648	X	36648	-0-	-0-	-0-	199	1	33942	2	Y	2264	2166	0	129	1	186
							2490	9					18	8			
12	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	213	1	34864	2	Y	2140	2002	0	121	1	203
							2354	9									
01	37882	X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					Y	NO RPT					203

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

08	39556	X	38826	-0-	-730	-0-	36	1	34542	2	Y	3838	3711	0	81	1	217
							26	4	4222	9			20	8			
09	38280	X	36158	-0-	-2122	-0-	137	1	32223	2	Y	3427	3297	0	78	1	266
							3770	9					3	8			
10	39494	X	33854	-0-	-5640	-0-	107	1	30138	2	Y	3262	3111	0	83	1	322
							3588	9					12	8			
11	37710	X	31464	-0-	-6246	-0-	170	1	27845	2	Y	3123	3072	0	91	1	265
							3435	9					17	8			
12	38967	X	31599	-0-	-7368	-0-	189	1	28023	2	Y	3035	2916	0	87	1	297
							3339	9									
01	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					Y	NO RPT					297

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

08	6820	X	4371	-0-	-2449	-0-	4186	2	185	9	Y	168	187	1	6	8	363
09	6390	X	916	-0-	-5474	-0-	787	2	129	9	Y	117	2	1	1	8	477
10	5518	X	3192	-0-	-2326	-0-	2852	2	340	9	Y	309	354	1	5	8	427
11	4230	X	3790	-0-	-440	-0-	3520	2	270	9	Y	245	190	1	10	8	472
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	233	169	1			536
01	4371	X	2227	-0-	-2144	-0-	1996	2	231	9	Y	210	201	1	1	8	544

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

08	22351	X	15438	-0-	-6913	-0-	12421	2	3017	9	Y	2743	2779	1			110
09	21630	X	16893	-0-	-4737	-0-	13642	2	3251	9	Y	2955	2954	1	2	8	109
10	18662	X	17706	-0-	-956	-0-	14127	2	3579	9	Y	3254	3253	1	2	8	108
11	16110	X	14485	-0-	-1625	-0-	11462	2	3023	9	Y	2748	2766	1	3	8	87
12	17453	X	15142	-0-	-2311	-0-	11825	2	3282	9	Y	2984	2951	1			120
01	17701	X	12868	-0-	-4833	-0-	10255	2	2613	9	Y	2375	2412	1	2	8	81

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

08	28241	X	25120	-0-	-3121	-0-	22354	2	16	4	Y	2500	2412	0	63	1	41
							2750	9					14	8			
09	27270	X	26696	-0-	-574	-0-	23653	2	3033	9	Y	2757	2660	0	74	1	62
													2	8			
10	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	23565	2	3105	9	Y	2823	2737	0	77	1	64
													7	8			
11	25710	X	24305	-0-	-1405	-0-	21865	2	2440	9	Y	2218	2108	0	83	1	78
													13	8			
12	27590	X	21966	-0-	-5624	-0-	20565	2	1401	9	Y	1274	1243	0	80	1	29
01	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT					29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	32147	X	22062	-0-	-10085	-0-	19887	2	2175	9	Y	1977	1976	1	11	8	81
09	28650	X	16848	-0-	-11802	-0-	15338	2	1510	9	Y	1373	1400	1			54
10	29605	X	19052	-0-	-10553	-0-	17382	2	1670	9	Y	1518	1479	1	5	8	88
11	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	23736	2	1991	9	Y	1810	1802	1			96
12	24459	X	22604	-0-	-1855	-0-	20781	2	1823	9	Y	1657	1657	1			96
01	22072	X	19146	-0-	-2926	-0-	17538	2	1608	9	Y	1462	1390	1			168

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

08	35960	X	29346	-0-	-6614	-0-	26765	2	2581	9	Y	2346	2340	1	13	8	95
09	33570	X	30022	-0-	-3548	-0-	27770	2	2252	9	Y	2047	2063	1			79
10	34689	X	28031	-0-	-6658	-0-	25709	2	2322	9	Y	2111	2062	1	6	8	122
11	30540	X	8902	-0-	-21638	-0-	7773	2	1129	9	Y	1026	1093	1			55
12	31031	X	6034	-0-	-24997	-0-	5355	2	679	9	Y	617	637	1			35
01	31031	X	2063	-0-	-28968	-0-	1570	2	493	9	Y	448	431	1			52

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

08	36952	X	35077	-0-	-1875	-0-	31744	2	3333	9	Y	3030	3051	1	10	8	124
09	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	33323	2	3270	9	Y	2973	2981	1			116
10	38693	X	38693	-0-	-0-	-0-	35411	2	3282	9	Y	2984	2921	1	6	8	173
11	35760	X	35402	-0-	-358	-0-	32268	2	3134	9	Y	2849	2871	1			151
12	36952	X	35454	-0-	-1498	-0-	32075	2	3379	9	Y	3072	3044	1			179
01	36952	X	36328	-0-	-624	-0-	32959	2	3369	9	Y	3063	2890	1			352

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

08	32342	X	32342	-0-	-0-	-0-	28955	2	3387	9	Y	3079	3002	0	69	1	96
													17	8			
09	31790	X	31790	-0-	-0-	-0-	28473	2	3317	9	Y	3015	2933	0	76	1	100
													2	8			
10	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	29408	2	3342	9	Y	3038	2963	0	89	1	77
													9	8			
11	31050	X	31050	-0-	-0-	-0-	27870	2	3180	9	Y	2891	2762	0	105	1	84
													17	8			
12	30349	X	27729	-0-	-2620	-0-	25076	2	2653	9	Y	2412	2359	0	91	1	46
*01	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	30552	2	3541	9	Y	3219	3089	0	100	1	72
													4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

08	10137	X	3436	-0-	-6701	-0-	2436	2	11	4	Y	899	871	0	5	1	19
							989	9					4	8			
09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	12089	2	1866	9	Y	1696	1649	0	27	1	39
10	10137	X	9897	-0-	-240	-0-	7890	2	1966	9	Y	1787	1758	0	20	1	44
													4	8			
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	7665	2	2133	9	Y	1939	1901	0	22	1	49
													11	8			
12	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	9289	2	2474	9	Y	2249	2243	0	30	1	25
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	35588	2	5	4	Y	1726	1719	1	2	8	28
							1899	9									
09	40945	X	40945	-0-	-0-	-0-	38577	2	2368	9	Y	2153	2123	1	1	8	57
10	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	37744	2	1626	9	Y	1478	1491	1			44
11	34710	X	31760	-0-	-2950	-0-	30168	2	1585	9	Y	1441	1445	1	3	8	37
12	41881	X	28916	-0-	-12965	-0-	28237	2	679	9	Y	617	640	1			14
01	42315	X	32749	-0-	-9566	-0-	31684	2	1065	9	Y	968	962	1			20

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	25396	2	4	4	Y	2320	2317	1	3	8	37
							2552	9									
09	27033	X	27033	-0-	-0-	-0-	24673	2	2360	9	Y	2145	2124	1	1	8	57
10	27776	X	24896	-0-	-2880	-0-	22684	2	2120	9	Y	1927	1927	1			57
11	26880	X	22478	-0-	-4402	-0-	20605	2	1867	9	Y	1697	1706	1	4	8	44
12	27776	X	24607	-0-	-3169	-0-	22197	2	2410	9	Y	2191	2185	1			50
01	27962	X	22539	-0-	-5423	-0-	20584	2	1955	9	Y	1777	1791	1			36

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 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	31031	X	30648	-0-	-383	-0-	27143	2	3505	9	Y	3186	3116	0	60	1	100
													14	8			
09	30688	X	30688	-0-	-0-	-0-	27290	2	3398	9	Y	3089	3017	0	67	1	103
													2	8			
10	31031	X	30256	-0-	-775	-0-	26989	2	3267	9	Y	2970	2915	0	75	1	76
													7	8			
11	30030	X	28095	-0-	-1935	-0-	24987	2	3108	9	Y	2825	2724	0	82	1	83
													12	8			
12	31031	X	28159	-0-	-2872	-0-	25353	2	2806	9	Y	2551	2505	0	80	1	49
*01	34930	X	34930	-0-	-0-	-0-	31538	2	3392	9	Y	3084	2972	0	89	1	69
													3	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34073	X	34073	-0-	-0-	-0-	30480	2	3593	9	Y	3266	3187	0	60	1	102
													18	8			
09	32700	X	32679	-0-	-21	-0-	29349	2	3330	9	Y	3027	2961	0	64	1	101
													3	8			
10	34224	X	29811	-0-	-4413	-0-	26929	2	2882	9	Y	2620	2575	0	67	1	67
													12	8			
11	33120	X	28404	-0-	-4716	-0-	25466	2	2938	9	Y	2671	2552	0	93	1	77
													16	8			
12	34224	X	29527	-0-	-4697	-0-	26372	2	3155	9	Y	2868	2798	0	92	1	55
01	34069	X	29531	-0-	-4538	-0-	26585	2	2946	9	Y	2678	2587	0	83	1	60
													3	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42220	X	42220	-0-	-0-	-0-	36904	2	5316	9	Y	4833	4734	0	76	1	151
													28	8			
09	40709	X	40709	-0-	-0-	-0-	35998	2	4711	9	Y	4283	4205	0	82	1	143
													4	8			
10	44116	X	44116	-0-	-0-	-0-	39234	2	4882	9	Y	4438	4344	0	102	1	114
													21	8			
11	40860	X	40466	-0-	-394	-0-	35908	2	4558	9	Y	4144	3970	0	140	1	120
													28	8			
12	42222	X	41490	-0-	-732	-0-	36754	2	4736	9	Y	4305	4205	0	137	1	83
*01	54910	X	54910	-0-	-0-	-0-	49114	2	5796	9	Y	5269	5064	0	165	1	118
													5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29326	X	27439	-0-	-1887	-0-	24363	2	3076	9	Y	2796	2721	0	60	1	87
													18	8			
09	28380	X	26402	-0-	-1978	-0-	23553	2	2849	9	Y	2590	2523	0	65	1	86
													3	8			
10	29326	X	26293	-0-	-3033	-0-	23445	2	2848	9	Y	2589	2523	0	73	1	66
													13	8			
11	28290	X	24701	-0-	-3589	-0-	22026	2	2675	9	Y	2432	2324	0	86	1	70
													18	8			
12	28520	X	24532	-0-	-3988	-0-	21883	2	2649	9	Y	2408	2350	0	82	1	46
01	27435	X	24202	-0-	-3233	-0-	21668	2	2534	9	Y	2304	2222	0	73	1	52
													3	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38309	X	38309	-0-	-0-	-0-	34481	2	3828	9	Y	3480	3354	0	83	1	108
													23	8			
09	37378	X	37378	-0-	-0-	-0-	33724	2	3654	9	Y	3322	3219	0	99	1	109
													3	8			
10	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	31401	2	3319	9	Y	3017	2931	0	105	1	76
													14	8			
11	36750	X	32334	-0-	-4416	-0-	29252	2	3082	9	Y	2802	2664	0	115	1	81
													18	8			
12	37975	X	30057	-0-	-7918	-0-	27173	2	2884	9	Y	2622	2559	0	93	1	51
01	37975	X	30794	-0-	-7181	-0-	27686	2	3108	9	Y	2825	2724	0	85	1	64
													3	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33108	X	27808	-0-	-5300	-0-	24488	2	3320	9	Y	3018	2956	0	56	1	94
													12	8			
09	30870	X	26678	-0-	-4192	-0-	23613	2	3065	9	Y	2786	2725	0	60	1	93
													2	8			
10	31899	X	26729	-0-	-5170	-0-	23665	2	3064	9	Y	2785	2729	0	69	1	71
													9	8			
11	29220	X	24859	-0-	-4361	-0-	22033	2	2826	9	Y	2569	2480	0	77	1	75
													8	8			
12	30194	X	23314	-0-	-6880	-0-	20638	2	2676	9	Y	2433	2392	0	69	1	47
01	27807	X	5602	-0-	-22205	-0-	4940	2	662	9	Y	602	620	0	15	1	14

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 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	30803	X	30803	-0-	-0-	-0-	19	1	27927	2	Y	2582	2505	0	67	1	64
							17	4	2840	9			13	8			
09	30938	X	30938	-0-	-0-	-0-	19	1	28099	2	Y	2563	2467	0	75	1	83
							2819	9					2	8			
10	30721	X	29536	-0-	-1185	-0-	66	1	27036	2	Y	2213	2128	0	82	1	74
							2434	9					12	8			
11	29730	X	27413	-0-	-2317	-0-	80	1	25159	2	Y	1976	1878	0	90	1	70
							2174	9					12	8			
12	30721	X	25172	-0-	-5549	-0-	57	1	23179	2	Y	1760	1732	0	75	1	23
							1936	9									
01	30721	X	25135	-0-	-5586	-0-	85	1	22882	2	Y	1971	1891	0	66	1	35
							2168	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50038	-0-	-7250	-0-	46001	2	133	4	Y	3549	3359	1	186	8	119
						3904	9									
09	52740 X	47377	-0-	-5363	-0-	43470	2	3907	9	Y	3552	3418	1	111	8	142
10	54498 X	47666	-0-	-6832	-0-	43801	2	3865	9	Y	3514	3492	1	12	8	152
11	51180 X	35897	-0-	-15283	-0-	32122	2	3652	9	Y	3320	3330	1	11	8	131
12	52886 X	32885	-0-	-20001	-0-	30081	2	2681	9	Y	2437	2433	1			135
01	50034 X	NO RPT	-0-	-50034	-0-					Y	NO RPT					135

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

08	18228 X	13956	-0-	-4272	-0-	11308	2	2648	9	Y	2407	2420	1			128
09	19085 X	19085	-0-	-0-	-0-	15541	2	3544	9	Y	3222	3219	1	2	8	129
10	17732 X	17316	-0-	-416	-0-	14027	2	3285	9	Y	2986	2988	1	1	8	126
11	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	13652	2	3187	9	Y	2897	2923	1	3	8	97
12	19716 X	16521	-0-	-3195	-0-	13309	2	3158	9	Y	2871	2843	1			125
01	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					125

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

08	27045 X	27045	-0-	-0-	-0-	22001	2	5044	9	Y	4585	4567	1			244
09	24556 X	24556	-0-	-0-	-0-	20035	2	4521	9	Y	4110	4187	1	3	8	164
10	23281 X	22701	-0-	-580	-0-	18330	2	4368	9	Y	3971	3966	1	2	8	167
11	22530 X	20157	-0-	-2373	-0-	16237	2	3914	9	Y	3558	3602	1	4	8	119
12	23281 X	19439	-0-	-3842	-0-	15606	2	3777	9	Y	3434	3404	1			149
01	23281 X	15247	-0-	-8034	-0-	12211	2	3036	9	Y	2760	2844	1	3	8	62

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

08	16864 X	16333	-0-	-531	-0-	13120	2	3213	9	Y	2921	2950	1			118
09	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	15025	2	3264	9	Y	2967	2972	1	3	8	110
10	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	15063	2	3332	9	Y	3029	3036	1	3	8	100
11	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	15056	2	3222	9	Y	2929	2932	1	4	8	93
12	16864 X	16677	-0-	-187	-0-	13546	2	3103	9	Y	2821	2801	1			113
01	16864 X	16309	-0-	-555	-0-	13294	2	3015	9	Y	2741	2757	1	4	8	93

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

08	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	20	1	29561	2	Y	2540	2471	0	63	1	63
						18	4	2794	9			14	8			
09	32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	19	1	29507	2	Y	2334	2250	0	69	1	76
						2567	9					2	8			
10	30969 X	30831	-0-	-138	-0-	70	1	28286	2	Y	2250	2163	0	76	1	75
						2475	9					12	8			
11	29970 X	29710	-0-	-260	-0-	88	1	27190	2	Y	2211	2109	0	85	1	79
						2432	9					13	8			
12	30969 X	26642	-0-	-4327	-0-	62	1	24341	2	Y	2035	2014	0	73	1	27
						2239	9									
01	30969 X	29571	-0-	-1398	-0-	98	1	26915	2	Y	2325	2234	0	73	1	42
						2558	9					3	8			

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

08	17360 X	16911	-0-	-449	-0-	13548	2	3363	9	Y	3057	3110	1			123
09	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	17698	2	4120	9	Y	3745	3726	1	3	8	139
10	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	18836	2	4296	9	Y	3905	3912	1	3	8	129
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	15610	2	3524	9	Y	3204	3227	1	4	8	102
12	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	14589	2	3449	9	Y	3135	3111	1			126
*01	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14529	2	3487	9	Y	3170	3184	1	4	8	108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	20744	-0-	-894	-0-	15556	2	5188	9	Y	4716	4755	1			190
09	20940 X	19442	-0-	-1498	-0-	14655	2	4787	9	Y	4352	4379	1	1	8	162
10	21638 X	21157	-0-	-481	-0-	16181	2	4976	9	Y	4524	4534	1	2	8	150
11	20940 X	20773	-0-	-167	-0-	16110	2	4663	9	Y	4239	4250	1	4	8	135
12	21638 X	21600	-0-	-38	-0-	16841	2	4709	9	Y	4281	4244	1			172
01	21142 X	12617	-0-	-8525	-0-	9391	2	3226	9	Y	2933	3003	1	2	8	100

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

08	32612 X	31288	-0-	-1324	-0-	20	1	27389	2	Y	3509	3442	0	63	1	88
						19	4	3860	9			13	8			
09	31560 X	30738	-0-	-822	-0-	20	1	26295	2	Y	4020	3907	0	67	1	132
						4422	9					2	8			
10	32612 X	31312	-0-	-1300	-0-	72	1	27586	2	Y	3322	3247	0	81	1	112
						3654	9					14	8			
11	30960 X	29209	-0-	-1751	-0-	88	1	25819	2	Y	3002	2904	0	89	1	109
						3302	9					12	8			
12	31775 X	23590	-0-	-8185	-0-	58	1	20578	2	Y	2685	2685	0	73	1	36
						2954	9									
01	31775 X	26245	-0-	-5530	-0-	90	1	22802	2	Y	3048	2955	0	72	1	55
						3353	9					2	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

08	17019 X	14144	-0-	-2875	-0-	12299	2	1845	9	Y	1677	1594	0	4	1	134
												38	8			
09	16470 X	13127	-0-	-3343	-0-	11293	2	1834	9	Y	1667	1631	0	7	1	139
												24	8			
10	17019 X	12462	-0-	-4557	-0-	10742	2	1720	9	Y	1564	1551	0	18	1	128
												6	8			
11	14370 X	12863	-0-	-1507	-0-	11196	2	1667	9	Y	1515	1515	0	29	1	98
												1	8			
12	14136 X	11164	-0-	-2972	-0-	9898	2	1266	9	Y	1151	1152	0	6	1	89
												2	8			
01	14136 X	10434	-0-	-3702	-0-	9037	2	1397	9	Y	1270	1229	0	11	1	108
												11	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

08	7130 X	6518	-0-	-612	-0-	5309	2	1209	9	Y	1099	1025	0	2	1	86
												54	8			
09	6900 X	5877	-0-	-1023	-0-	4713	2	1164	9	Y	1058	1024	0	3	1	87
												30	8			
10	7130 X	5712	-0-	-1418	-0-	4619	2	1093	9	Y	994	983	0	8	1	81
												9	8			
11	6900 X	5491	-0-	-1409	-0-	4449	2	1042	9	Y	947	953	0	12	1	61
												2	8			
12	6541 X	5494	-0-	-1047	-0-	4442	2	1052	9	Y	956	934	0	3	1	74
												6	8			
01	6510 X	5480	-0-	-1030	-0-	4550	2	930	9	Y	845	812	0	6	1	70
												31	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	33935	-0-	-1343	-0-	19	1	30502	2	Y	3087	3025	0	64	1	77
						18	4	3396	9			14	8			
09	34710 X	32868	-0-	-1842	-0-	19	1	29601	2	Y	2952	2862	0	69	1	96
						3247	9					2	8			
10	35867 X	31526	-0-	-4341	-0-	66	1	28428	2	Y	2756	2670	0	75	1	93
						3032	9					14	8			
11	34710 X	28854	-0-	-5856	-0-	79	1	26105	2	Y	2427	2337	0	81	1	87
						2670	9					15	8			
12	35867 X	27072	-0-	-8795	-0-	57	1	24598	2	Y	2197	2175	0	80	1	29
						2417	9									
01	33976 X	25292	-0-	-8684	-0-	81	1	22751	2	Y	2236	2155	0	67	1	40
						2460	9					3	8			

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	33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	24	1	29203	2	Y	3428	3351	0	62	1	86
						22	4	3771	9			17	8			
09	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	23	1	27887	2	Y	3072	2989	0	66	1	101
						3379	9					2	8			
10	31682 X	27834	-0-	-3848	-0-	74	1	24853	2	Y	2643	2574	0	67	1	89
						2907	9					14	8			
11	30780 X	26309	-0-	-4471	-0-	91	1	23488	2	Y	2482	2392	0	74	1	90
						2730	9					15	8			
12	31806 X	23216	-0-	-8590	-0-	63	1	20718	2	Y	2214	2205	0	69	1	30
						2435	9									
01	31806 X	26442	-0-	-5364	-0-	103	1	23504	2	Y	2577	2488	0	70	1	46
						2835	9					3	8			

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	7099 X	3863	-0-	-3236	-0-	3039	2	824	9	Y	749	754	0	1	1	39
												17	8			
09	7170 X	5795	-0-	-1375	-0-	4414	2	1381	9	Y	1255	1198	0	3	1	79
												14	8			
10	7409 X	4494	-0-	-2915	-0-	3461	2	1033	9	Y	939	954	0	6	1	56
												2	8			
11	7170 X	5163	-0-	-2007	-0-	3734	2	1429	9	Y	1299	1269	0	9	1	77
12	7130 X	7124	-0-	-6	-0-	5470	2	1654	9	Y	1504	1476	0	3	1	101
												1	8			
*01	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	6527	2	1707	9	Y	1552	1508	0	8	1	119
												18	8			

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	31496 X	29646	-0-	-1850	-0-	18	1	26853	2	Y	2508	2445	0	60	1	62
						16	4	2759	9			11	8			
09	30480 X	29293	-0-	-1187	-0-	18	1	26623	2	Y	2410	2326	0	66	1	78
						2651	9					2	8			
10	31496 X	29246	-0-	-2250	-0-	67	1	26566	2	Y	2375	2287	0	75	1	80
						2613	9					11	8			
11	28980 X	27065	-0-	-1915	-0-	83	1	24894	2	Y	1898	1816	0	83	1	68
						2088	9					11	8			
12	30256 X	25505	-0-	-4751	-0-	60	1	23326	2	Y	1926	1883	0	85	1	26
						2119	9									
01	30256 X	28320	-0-	-1936	-0-	96	1	25936	2	Y	2080	1982	0	85	1	37
						2288	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	30008 X	28086	-0-	-1922	-0-	24	1	24153	2	Y	3534	3474	0	53	1	89
						22	4	3887	9			13	8			
09	29040 X	28623	-0-	-417	-0-	25	1	24930	2	Y	3333	3250	0	60	1	110
						3666	9					2	8			
10	30008 X	27397	-0-	-2611	-0-	87	1	24021	2	Y	2990	2920	0	66	1	101
						3289	9					13	8			
11	30050 X	30050	-0-	-0-	-0-	115	1	26499	2	Y	3124	3012	0	86	1	113
						3436	9					14	8			
12	29574 X	26174	-0-	-3400	-0-	73	1	23539	2	Y	2329	2313	0	98	1	31
						2562	9									
01	29574 X	12266	-0-	-17308	-0-	66	1	10057	2	Y	1948	1904	0	38	1	35
						2143	9					2	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

08	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	41681	2	3678	9	Y	3344	3149	1	184	8	103
09	44100 X	41679	-0-	-2421	-0-	38349	2	3330	9	Y	3027	2927	1	88	8	115
10	45849 X	42448	-0-	-3401	-0-	38959	2	3489	9	Y	3172	3155	1	11	8	121
11	44370 X	40266	-0-	-4104	-0-	37109	2	3156	9	Y	2869	2879	1	10	8	101
12	45849 X	45105	-0-	-744	-0-	42241	2	2707	9	Y	2461	2440	1			122
01	45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					Y	NO RPT					122

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

08	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	31769	2	19	4	Y	3014	2903	0	79	1	49
						3315	9					20	8			
09	33870 X	32301	-0-	-1569	-0-	28810	2	3479	9	Y	3163	3058	0	80	1	71
												3	8			
10	37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	33804	2	3993	9	Y	3630	3503	0	106	1	82
												10	8			
11	37715 X	37715	-0-	-0-	-0-	34005	2	3710	9	Y	3373	3179	0	137	1	117
												22	8			
12	39357 X	39357	-0-	-0-	-0-	35131	2	4226	9	Y	3842	3733	0	136	1	90
01	37789 X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					Y	NO RPT					90

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

08	44113 X	33043	-0-	-11070	-0-	26420	2	17	4	Y	6005	5890	0	84	1	99
						6606	9					18	8			
09	42690 X	31504	-0-	-11186	-0-	24941	2	6553	9	Y	5957	5830	0	88	1	135
												3	8			
10	44113 X	32376	-0-	-11737	-0-	25788	2	6587	9	Y	5988	5871	0	104	1	138
												10	8			
11	36090 X	28345	-0-	-7745	-0-	22152	2	6193	9	Y	5630	5445	0	105	1	201
												17	8			
12	36239 X	27564	-0-	-8675	-0-	21628	2	5936	9	Y	5396	5370	0	98	1	129
01	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT					129

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

08	69719 X	35414	-0-	-34305	-0-	30673	2	18	4	Y	4294	4196	0	79	1	70
						4723	9					21	8			
09	67500 X	32289	-0-	-35211	-0-	28028	2	4250	9	Y	3864	3764	0	80	1	87
												3	8			
10	69750 X	34339	-0-	-35411	-0-	29843	2	4494	9	Y	4085	3972	0	97	1	93
												10	8			
11	42150 X	34634	-0-	-7516	-0-	30140	2	4494	9	Y	4085	3887	0	125	1	144
												22	8			
12	37014 X	33991	-0-	-3023	-0-	29735	2	4256	9	Y	3869	3804	0	118	1	91
01	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT					91

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	48732	X	44133	-0-	-4599	-0-	35439	2	8694	9	Y	7904	7827	0	89	1	148
													22	8			
09	45690	X	37535	-0-	-8155	-0-	29922	2	7613	9	Y	6921	6847	0	84	1	138
10	52434	X	52434	-0-	-0-	-0-	42590	2	9844	9	Y	8949	8707	0	135	1	232
													13	8			
11	52024	X	52024	-0-	-0-	-0-	41564	2	10460	9	Y	9509	9255	0	155	1	304
													27	8			
12	51943	X	51943	-0-	-0-	-0-	41286	2	10657	9	Y	9688	9631	0	148	1	213
01	52421	X	41986	-0-	-10435	-0-	33811	2	8175	9	Y	7432	7368	0	109	1	164
													4	8			

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	39897	X	28764	-0-	-11133	-0-	22628	2	6136	9	Y	5578	5622	0	53	1	105
													13	8			
09	38610	X	33248	-0-	-5362	-0-	26564	2	6684	9	Y	6076	5991	0	69	1	121
10	37355	X	10289	-0-	-27066	-0-	7989	2	2300	9	Y	2091	2131	0	23	1	54
													4	8			
11	36150	X	2119	-0-	-34031	-0-	1877	2	242	9	Y	220	257	0	6	1	7
													4	8			
12	34348	X	1614	-0-	-32734	-0-	1551	2	63	9	Y	57	58	0	5	1	1
01	34348	X	NO RPT	-0-	-34348	-0-					Y	NO RPT					1

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	56854	X	55506	-0-	-1348	-0-	46590	2	8916	9	Y	8105	8067	0	121	1	151
													24	8			
09	55020	X	46070	-0-	-8950	-0-	38509	2	7561	9	Y	6874	6778	0	111	1	136
10	56854	X	44477	-0-	-12377	-0-	37068	2	7409	9	Y	6735	6564	0	122	1	174
													11	8			
11	53730	X	41197	-0-	-12533	-0-	34458	2	6739	9	Y	6126	5964	0	119	1	195
													22	8			
12	55521	X	45381	-0-	-10140	-0-	37683	2	7698	9	Y	6998	6914	0	125	1	154
01	55521	X	46580	-0-	-8941	-0-	38921	2	7659	9	Y	6963	6843	0	116	1	153
													5	8			

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	37293	X	33438	-0-	-3855	-0-	26418	2	83	4	Y	6306	6306	1			263
							6937	9									
09	36090	X	30358	-0-	-5732	-0-	22572	2	7786	9	Y	7078	7137	1	4	8	200
10	37293	X	30002	-0-	-7291	-0-	25453	2	4549	9	Y	4135	4206	1	4	8	125
11	34680	X	24996	-0-	-9684	-0-	23488	2	1508	9	Y	1371	1411	1	7	8	78
12	35836	X	25567	-0-	-10269	-0-	22381	2	3186	9	Y	2896	2860	1			114
01	33449	X	25429	-0-	-8020	-0-	23021	2	2408	9	Y	2189	2188	1	7	8	108

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. (I) GAS LIFT(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	27547	-0-	-9715	-0-	19521	2	61	4	Y	7241	7227	1			304
							7965	9									
09	36060	X	29176	-0-	-6884	-0-	21302	2	7874	9	Y	7158	7255	1	3	8	204
10	32302	X	29255	-0-	-3047	-0-	19728	2	9527	9	Y	8661	8585	1	3	8	277
11	28290	X	27516	-0-	-774	-0-	17547	2	9969	9	Y	9063	8763	1	5	8	572
12	30163	X	26830	-0-	-3333	-0-	17317	2	9513	9	Y	8648	8835	1			385
01	30163	X	26527	-0-	-3636	-0-	16923	2	9604	9	Y	8731	8585	1	4	8	527

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26505	X	21812	-0-	-4693	-0-	18663	2	59	4	Y	2809	2856	1			116
							3090	9									
09	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	22185	2	3489	9	Y	3172	3196	1	3	8	89
10	26505	X	25666	-0-	-839	-0-	21841	2	3825	9	Y	3477	3454	1	3	8	109
11	25650	X	22161	-0-	-3489	-0-	18714	2	3447	9	Y	3134	3045	1	4	8	194
12	26505	X	24563	-0-	-1942	-0-	20953	2	3610	9	Y	3282	3333	1			143
01	26505	X	23637	-0-	-2868	-0-	20137	2	3500	9	Y	3182	3132	1	5	8	188

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

08	20088	X	19794	-0-	-294	-0-	16149	2	51	4	Y	3267	3305	1			136
							3594	9									
09	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	16691	2	3469	9	Y	3154	3198	1	3	8	89
10	20088	X	19912	-0-	-176	-0-	15918	2	3994	9	Y	3631	3603	1	2	8	115
11	19440	X	18002	-0-	-1438	-0-	14132	2	3870	9	Y	3518	3409	1	4	8	220
12	20088	X	16100	-0-	-3988	-0-	12942	2	3158	9	Y	2871	2965	1			126
01	20088	X	17895	-0-	-2193	-0-	14201	2	3694	9	Y	3358	3280	1	4	8	200

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

08	26009	X	22733	-0-	-3276	-0-	18520	2	59	4	Y	3776	3807	1			157
							4154	9									
09	25170	X	14823	-0-	-10347	-0-	12363	2	2460	9	Y	2236	2327	1	3	8	63
10	26009	X	23222	-0-	-2787	-0-	18845	2	4377	9	Y	3979	3913	1	3	8	126
11	25170	X	21560	-0-	-3610	-0-	17587	2	3973	9	Y	3612	3507	1	6	8	225
12	25420	X	23105	-0-	-2315	-0-	18902	2	4203	9	Y	3821	3878	1			168
01	23219	X	22859	-0-	-360	-0-	18642	2	4217	9	Y	3834	3768	1	6	8	228

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

08	47493	X	47493	-0-	-0-	-0-	38571	2	8922	9	Y	8111	7887	0	96	1	152
													35	8			
09	44370	X	42289	-0-	-2081	-0-	34820	2	7469	9	Y	6790	6711	0	96	1	135
10	45849	X	40530	-0-	-5319	-0-	33366	2	7164	9	Y	6513	6364	0	104	1	168
													12	8			
11	44370	X	39572	-0-	-4798	-0-	32717	2	6855	9	Y	6232	6061	0	107	1	199
													33	8			
12	45849	X	42917	-0-	-2932	-0-	35632	2	7285	9	Y	6623	6564	0	112	1	146
01	45849	X	40160	-0-	-5689	-0-	33484	2	6676	9	Y	6069	5980	0	95	1	133
													7	8			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

08	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	18379	2	58	4	Y	3509	3368	1			146
							3860	9									
09	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	21473	2	3930	9	Y	3573	3614	1	5	8	100
10	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	23205	2	4784	9	Y	4349	4313	1	4	8	132
11	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	22231	2	4579	9	Y	4163	4030	1	7	8	258
12	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	19899	2	4411	9	Y	4010	4100	1			168
*01	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	21126	2	4552	9	Y	4138	4065	1	7	8	234

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	42					243
09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	11					254
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	12					266
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	5					271
12	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	10207	2	3146	9	N	2860	2709	1			422
*01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	10262	2	2574	9	N	2340	2494	1			268

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	33480	X	20282	-0-	-13198	-0-	18099	2	6	4	Y	1979	1761	1	211	8	59
							2177	9									
09	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	34160	2	3599	9	Y	3272	3038	1	171	8	122
10	43451	X	43451	-0-	-0-	-0-	39440	2	4011	9	Y	3646	3614	1	13	8	141
11	52963	X	52963	-0-	-0-	-0-	48089	2	4873	9	Y	4430	4394	1	18	8	159
12	39029	X	5865	-0-	-33164	-0-	5309	2	536	9	Y	487	621	1			25
01	43462	X	NO RPT	-0-	-43462	-0-					Y	NO RPT					25

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 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
08	25265	X	4427	-0-	-20838	-0-	3631	2	796	9	Y	724	489	1	242	8	16
09	24450	X	272	-0-	-24178	-0-	10	2	262	9	Y	238	121	1	129	8	4
10	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
01	4433	X	441	-0-	-3992	-0-	316	2	125	9	Y	114	108	1	1	8	5

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73656	X	58535	-0-	-15121	-0-	53922	2	139	4	Y	4067	3755	1	290	8	134
							4474	9									
09	65250	X	53848	-0-	-11402	-0-	49961	2	3887	9	Y	3534	3379	1	150	8	139
10	67425	X	45251	-0-	-22174	-0-	42295	2	2956	9	Y	2687	2701	1	9	8	116
11	63990	X	795	-0-	-63195	-0-	751	2	44	9	Y	40	153	1	1	8	2
12	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	58528	X	492	-0-	-58036	-0-	426	2	66	9	Y	60	49	1	8	8	3

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52483	X	42180	-0-	-10303	-0-	38114	2	4066	9	Y	3696	3415	1	284	8	114
09	44730	X	43831	-0-	-899	-0-	39362	2	4469	9	Y	4063	3801	1	224	8	152
10	47244	X	39871	-0-	-7373	-0-	35658	2	4213	9	Y	3830	3818	1	13	8	151
11	45720	X	34269	-0-	-11451	-0-	30918	2	3350	9	Y	3045	3069	1	17	8	110
12	47244	X	23845	-0-	-23399	-0-	21404	2	2361	9	Y	2146	2144	1			112
01	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT					112

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 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	78923	X	78923	-0-	-0-	-0-	69908	2	9015	9	Y	8195	8055	0	189	1	152
													12	8			
09	74280	X	71490	-0-	-2790	-0-	63120	2	8298	9	Y	7544	7365	0	180	1	148
													3	8			
10	76756	X	75839	-0-	-917	-0-	67148	2	8691	9	Y	7901	7614	0	222	1	202
													11	8			
11	74280	X	67187	-0-	-7093	-0-	59452	2	7735	9	Y	7032	6800	0	207	1	223
													4	8			
12	76756	X	62897	-0-	-13859	-0-	55376	2	7521	9	Y	6837	6663	0	250	1	147
01	76756	X	54893	-0-	-21863	-0-	48400	2	6493	9	Y	5903	5716	0	196	1	127
													11	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51801	X	39478	-0-	-12323	-0-	32349	2	7129	9	Y	6481	6542	1	29	8	73
09	59670	X	59670	-0-	-0-	-0-	48956	2	10714	9	Y	9740	9466	0	221	1	118
													8	8			
10	70941	X	70941	-0-	-0-	-0-	60462	2	10479	9	Y	9526	9304	0	165	1	145
													30	8			
11	57723	X	57723	-0-	-0-	-0-	49233	2	8490	9	Y	7718	7535	0	176	1	129
													23	8			
12	60264	X	53350	-0-	-6914	-0-	45288	2	8062	9	Y	7329	7247	0	155	1	56
01	60264	X	58372	-0-	-1892	-0-	49999	2	8373	9	Y	7612	7415	0	154	1	94
													5	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101091	X	95596	-0-	-5495	-0-	87059	2	8537	9	Y	7761	7738	1	77	8	85
09	97830	X	86912	-0-	-10918	-0-	78483	2	8429	9	Y	7663	7362	0	282	1	92
													12	8			
10	101091	X	88325	-0-	-12766	-0-	80659	2	7666	9	Y	6969	6672	0	236	1	104
													49	8			
11	97830	X	83537	-0-	-14293	-0-	76213	2	7324	9	Y	6658	6223	0	367	1	107
													65	8			
12	97650	X	82363	-0-	-15287	-0-	75492	2	6871	9	Y	6246	6000	0	307	1	46
01	95604	X	80563	-0-	-15041	-0-	73875	2	6688	9	Y	6080	5765	0	277	1	73
													11	8			

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. (I) GAS LIFT(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	10247	-0-	-11608	-0-	8775	2	1472	9	Y	1338	1138	0	25	1	663
													9	8			
09	23100	X	15108	-0-	-7992	-0-	12225	2	2883	9	Y	2621	2473	0	38	1	770
													3	8			
10	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					Y	-0-	63	0			707
11	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					Y	13	40	0			680
12	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					Y	36	72	0			644
01	15624	X	17	-0-	-15607	-0-	14	2	3	9	Y	3	3	0			644

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30783	X	-0-	-0-	-30783	-0-					Y	21	143	0	1	8	10
09	29790	X	-0-	-0-	-29790	-0-					Y	6	14	0			2
10	30783	X	-0-	-0-	-30783	-0-					Y	-0-					2
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	90					92
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	46	10	0			128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			128

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	62434	X	39597	-0-	-22837	-0-	34108	2	5489	9	Y	4990	4822	0	75	1	160
													30	8			
09	48600	X	39572	-0-	-9028	-0-	34308	2	5264	9	Y	4785	4663	0	84	1	194
													4	8			
10	46252	X	45603	-0-	-649	-0-	40100	2	5503	9	Y	5003	4854	0	126	1	205
													12	8			
11	48438	X	48438	-0-	-0-	-0-	43072	2	5366	9	Y	4878	4670	0	159	1	219
													35	8			
12	46874	X	46874	-0-	-0-	-0-	41979	2	4895	9	Y	4450	4408	0	149	1	112
01	45601	X	39202	-0-	-6399	-0-	35529	2	3673	9	Y	3339	3230	0	106	1	110
													5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	60047	X	49823	-0-	-10224	-0-	43040	2	6783	9	Y	6166	5960	0	104	1	197
													28	8			
09	53580	X	47947	-0-	-5633	-0-	41605	2	6342	9	Y	5765	5613	0	112	1	233
													4	8			
10	55366	X	46248	-0-	-9118	-0-	40379	2	5869	9	Y	5335	5224	0	113	1	220
													11	8			
11	50340	X	43060	-0-	-7280	-0-	37692	2	5368	9	Y	4880	4731	0	124	1	221
													24	8			
12	52018	X	42926	-0-	-9092	-0-	37633	2	5293	9	Y	4812	4804	0	107	1	122
01	49817	X	44479	-0-	-5338	-0-	39162	2	5317	9	Y	4834	4685	0	106	1	161
													4	8			

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	55955	X	48446	-0-	-7509	-0-	41189	2	7257	9	Y	6597	6394	0	95	1	212
													18	8			
09	49050	X	45257	-0-	-3793	-0-	38569	2	6688	9	Y	6080	5944	0	98	1	247
													3	8			
10	50561	X	44789	-0-	-5772	-0-	38269	2	6520	9	Y	5927	5811	0	111	1	245
													7	8			
11	48120	X	39630	-0-	-8490	-0-	33997	2	5633	9	Y	5121	5004	0	116	1	234
													12	8			
12	48453	X	37985	-0-	-10468	-0-	32413	2	5572	9	Y	5065	5068	0	102	1	129
01	48453	X	36165	-0-	-12288	-0-	31286	2	4879	9	Y	4435	4326	0	87	1	148
													3	8			

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	56637	X	34060	-0-	-22577	-0-	31580	2	26	4	Y	2231	2170	0	82	1	36
							2454	9					30	8			
09	54840	X	37231	-0-	-17609	-0-	34916	2	2299	9	Y	2090	1976	0	100	1	46
													4	8			
10	56668	X	24604	-0-	-32064	-0-	22167	2	2435	9	Y	2214	2128	0	71	1	50
													11	8			
11	42780	X	22401	-0-	-20379	-0-	20646	2	1755	9	Y	1595	1488	0	77	1	55
													25	8			
12	42377	X	28673	-0-	-13704	-0-	27146	2	1527	9	Y	1388	1306	0	106	1	31
01	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					Y	NO RPT					31

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89466	X	40761	-0-	-48705	-0-	33161	2	23	4	Y	6888	6709	0	102	1	113
							7577	9					45	8			
09	86580	X	12033	-0-	-74547	-0-	9458	2	2566	9	Y	2333	2357	0	32	1	53
													4	8			
10	89466	X	51041	-0-	-38425	-0-	44400	2	6639	9	Y	6035	5792	0	134	1	138
													24	8			
11	49914	X	49914	-0-	-0-	-0-	43058	2	6856	9	Y	6233	5943	0	153	1	220
													55	8			
12	40765	X	32178	-0-	-8587	-0-	26338	2	5840	9	Y	5309	5308	0	94	1	127
01	51026	X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					Y	NO RPT					127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	15333	2	8908	9	Y	8098	7904	0	15	1	174
												133	8			
09	21510 X	16345	-0-	-5165	-0-	9904	2	6219	9	Y	5654	5534	0	12	1	199
												83	8			
10	22227 X	2316	-0-	-19911	-0-	1479	2	837	9	Y	761	933	0	4	1	23
11	21510 X	3417	-0-	-18093	-0-	983	2	2434	9	Y	2213	2164	0	3	1	69
12	22227 X	13890	-0-	-8337	-0-	6740	2	7150	9	Y	6500	5989	0	358	1	162
												60	8			
01	22227 X	17032	-0-	-5195	-0-	9317	2	7715	9	Y	7014	6742	0	78	1	330
												26	8			

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

08	90985 X	56391	-0-	-34594	-0-	48883	2	6	4	Y	6820	6827	1	10	8	110
						7502	9									
09	79260 X	56670	-0-	-22590	-0-	48212	2	8458	9	Y	7689	7590	1	4	8	205
10	81902 X	52078	-0-	-29824	-0-	44907	2	7038	9	Y	6398	6413	1			190
11	71580 X	47539	-0-	-24041	-0-	41159	2	6371	9	Y	5792	5818	1	14	8	150
12	61132 X	50287	-0-	-10845	-0-	43622	2	6665	9	Y	6059	6071	1			138
01	58559 X	50963	-0-	-7596	-0-	43845	2	7118	9	Y	6471	6478	1			131

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

08	24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	21862	2	124	4	Y	2463	2383	0	8	1	32
						2709	9					99	8			
09	17100 X	7965	-0-	-9135	-0-	6957	2	1008	9	Y	916	911	0	5	1	14
												18	8			
10	21328 X	15516	-0-	-5812	-0-	14017	2	1499	9	Y	1363	1302	0	24	1	39
												12	8			
11	20640 X	17164	-0-	-3476	-0-	16399	2	765	9	Y	695	679	0	43	1	10
												2	8			
12	21328 X	19003	-0-	-2325	-0-	18195	2	806	9	Y	733	708	0	11	1	15
												9	8			
01	21328 X	14273	-0-	-7055	-0-	12889	2	1384	9	Y	1258	1197	0	16	1	27
												33	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

08	29295 X	28302	-0-	-993	-0-	24335	2	3967	9	Y	3606	3645	1	13	8	40
09	40259 X	40259	-0-	-0-	-0-	33895	2	6364	9	Y	5785	5611	0	139	1	70
												5	8			
10	44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	38534	2	5624	9	Y	5113	4984	0	100	1	78
												21	8			
11	36450 X	28581	-0-	-7869	-0-	24910	2	3671	9	Y	3337	3260	0	90	1	55
												10	8			
12	40734 X	40185	-0-	-549	-0-	35330	2	4855	9	Y	4414	4314	0	122	1	33
01	40734 X	35052	-0-	-5682	-0-	31557	2	3495	9	Y	3177	3071	0	98	1	39
												2	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52709 X	52709	-0-	-0-	-0-	46242	2	6467	9	Y	5879	5902	1	22	8	66
09	55725 X	55725	-0-	-0-	-0-	48587	2	7138	9	Y	6489	6290	0	182	1	78
												5	8			
10	66723 X	66723	-0-	-0-	-0-	59455	2	7268	9	Y	6607	6405	0	157	1	100
												23	8			
11	60172 X	60172	-0-	-0-	-0-	53796	2	6376	9	Y	5796	5615	0	167	1	96
												18	8			
12	59148 X	54033	-0-	-5115	-0-	48355	2	5678	9	Y	5162	5075	0	144	1	39
01	64976 X	53091	-0-	-11885	-0-	47497	2	5594	9	Y	5085	4931	0	127	1	63
												3	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

08	35979 X	35979	-0-	-0-	-0-	29070	2	6909	9	Y	6281	6279	1	40	8	71
09	39368 X	39368	-0-	-0-	-0-	31551	2	7817	9	Y	7106	6933	0	150	1	86
												8	8			
10	52113 X	52113	-0-	-0-	-0-	43305	2	8808	9	Y	8007	7812	0	115	1	122
												44	8			
11	48827 X	48827	-0-	-0-	-0-	40813	2	8014	9	Y	7285	7079	0	157	1	121
												50	8			
12	45717 X	45717	-0-	-0-	-0-	37600	2	8117	9	Y	7379	7305	0	139	1	56
01	45508 X	38405	-0-	-7103	-0-	31335	2	7070	9	Y	6427	6293	0	104	1	80
												6	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

08	78192 X	78192	-0-	-0-	-0-	67703	2	10489	9	Y	9535	9525	1	49	8	106
09	69805 X	69805	-0-	-0-	-0-	59741	2	10064	9	Y	9149	8892	0	246	1	110
												7	8			
10	71305 X	71305	-0-	-0-	-0-	62045	2	9260	9	Y	8418	8191	0	176	1	128
												33	8			
11	68559 X	68559	-0-	-0-	-0-	59978	2	8581	9	Y	7801	7566	0	200	1	130
												33	8			
12	66862 X	66862	-0-	-0-	-0-	58265	2	8597	9	Y	7815	7700	0	186	1	59
01	63581 X	54866	-0-	-8715	-0-	48051	2	6815	9	Y	6195	6036	0	138	1	77
												3	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

08	71207 X	63890	-0-	-7317	-0-	59239	2	7	4	Y	4222	4204	1	6	8	68
						4644	9									
09	68850 X	47083	-0-	-21767	-0-	44102	2	2981	9	Y	2710	2705	1	1	8	72
10	71145 X	42753	-0-	-28392	-0-	39586	2	3044	9	Y	2767	2757	1			82
11	67890 X	40923	-0-	-26967	-0-	37914	2	3001	9	Y	2728	2733	1	6	8	71
12	61194 X	32855	-0-	-28339	-0-	30048	2	2807	9	Y	2552	2565	1			58
01	63891 X	44259	-0-	-19632	-0-	40546	2	3713	9	Y	3375	3365	1			68

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

08	34844 X	26226	-0-	-8618	-0-	20179	2	22	4	Y	5477	5382	0	7	1	84
						6025	9					72	8			
09	33720 X	23474	-0-	-10246	-0-	17625	2	5849	9	Y	5317	5270	0	13	1	85
												33	8			
10	34844 X	22517	-0-	-12327	-0-	17046	2	5471	9	Y	4974	4943	0	31	1	75
												10	8			
11	32970 X	686	-0-	-32284	-0-	446	2	240	9	Y	218	275	0	1	1	16
												1	8			
12	29636 X	12704	-0-	-16932	-0-	10692	2	1830	9	Y	1664	1641	0	14	1	12
												13	8			
01	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	25357	-0-	-2047	-0-	21763	2	24	4	Y	3245	3147	0	8	1	49
						3570	9					87	8			
09	26520 X	19261	-0-	-7259	-0-	17624	2	1637	9	Y	1488	1465	0	13	1	23
												36	8			
10	27404 X	18481	-0-	-8923	-0-	16897	2	1584	9	Y	1440	1399	0	32	1	21
												11	8			
11	26520 X	7401	-0-	-19119	-0-	6268	2	1133	9	Y	1030	954	0	18	1	76
												3	8			
12	25358 X	19172	-0-	-6186	-0-	14705	2	4289	9	Y	3899	3911	0	27	1	28
												9	8			
01	25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					28

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

08	23064 X	17050	-0-	-6014	-0-	13709	2	15	4	Y	3024	2973	0	5	1	46
						3326	9					50	8			
09	23670 X	14411	-0-	-9259	-0-	10866	2	3545	9	Y	3223	3192	0	7	1	51
												19	8			
10	24459 X	17942	-0-	-6517	-0-	13670	2	4272	9	Y	3884	3848	0	23	1	58
												6	8			
11	23670 X	12792	-0-	-10878	-0-	9382	2	3410	9	Y	3100	2900	0	24	1	232
												2	8			
12	23405 X	12805	-0-	-10600	-0-	10384	2	2268	9	Y	2062	2259	0	15	1	15
												5	8			
01	17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					15

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

08	35154 X	28213	-0-	-6941	-0-	24422	2	27	4	Y	3422	3294	0	10	1	52
						3764	9					112	8			
09	34020 X	25286	-0-	-8734	-0-	21825	2	3461	9	Y	3146	3083	0	17	1	50
												48	8			
10	31799 X	31799	-0-	-0-	-0-	28227	2	3572	9	Y	3247	3177	0	56	1	48
												16	8			
11	29040 X	21321	-0-	-7719	-0-	18653	2	2668	9	Y	2425	2234	0	56	1	179
												4	8			
12	28985 X	21727	-0-	-7258	-0-	18283	2	3245	9	Y	2950	3073	0	25	1	21
												10	8			
01	31806 X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					21

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

08	62341 X	54748	-0-	-7593	-0-	161	1	46327	2	Y	7404	7193	0	143	1	146
						116	4	8144	9			38	8			
09	60330 X	53236	-0-	-7094	-0-	162	1	45225	2	Y	7135	7122	0	63	1	91
						7849	9					5	8			
10	62341 X	53210	-0-	-9131	-0-	172	1	45517	2	Y	6837	6645	0	155	1	114
						7521	9					14	8			
11	57450 X	51491	-0-	-5959	-0-	192	1	43955	2	Y	6676	6432	0	177	1	144
						7344	9					37	8			
12	57102 X	50812	-0-	-6290	-0-	157	1	44614	2	Y	5492	5413	0	172	1	51
						6041	9									
01	55025 X	NO RPT	-0-	-55025	-0-					Y	NO RPT					51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 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	68665	X	57005	-0-	-11660	-0-	164	1	47363	2	Y	8510	8317	0	123	1	169
							117	4	9361	9			39	8			
09	66450	X	54929	-0-	-11521	-0-	166	1	46492	2	Y	7519	7532	0	54	1	96
							8271	9					6	8			
10	68665	X	56799	-0-	-11866	-0-	179	1	47647	2	Y	8157	7935	0	167	1	136
							8973	9					15	8			
11	64950	X	51610	-0-	-13340	-0-	190	1	43486	2	Y	7213	6975	0	180	1	156
							7934	9					38	8			
12	60822	X	53116	-0-	-7706	-0-	159	1	45383	2	Y	6885	6797	0	180	1	64
							7574	9									
01	57009	X	NO RPT	-0-	-57009	-0-					Y	NO RPT					64

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91667	X	89986	-0-	-1681	-0-	259	1	74749	2	Y	13616	13178	0	317	1	268
							14978	9					51	8			
09	89793	X	89793	-0-	-0-	-0-	270	1	75485	2	Y	12762	12775	0	85	1	163
							14038	9					7	8			
10	91667	X	66203	-0-	-25464	-0-	212	1	56149	2	Y	8947	8769	0	176	1	149
							9842	9					16	8			
11	88290	X	65564	-0-	-22726	-0-	241	1	55210	2	Y	9194	8899	0	203	1	200
							10113	9					41	8			
12	91667	X	65783	-0-	-25884	-0-	180	1	52328	2	Y	12068	11969	0	185	1	114
							13275	9									
01	91667	X	66496	-0-	-25171	-0-	182	1	56183	2	Y	9210	9000	0	178	1	137
							10131	9					9	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	131	1	37989	2	Y	7799	7646	0	83	1	155
							103	4	8579	9			27	8			
09	48990	X	48990	-0-	-0-	-0-	145	1	40649	2	Y	7451	7467	0	40	1	95
							8196	9					4	8			
10	43494	X	43494	-0-	-0-	-0-	136	1	36250	2	Y	6462	6318	0	121	1	108
							7108	9					10	8			
11	41085	X	41085	-0-	-0-	-0-	149	1	34299	2	Y	6034	5852	0	135	1	131
							6637	9					24	8			
12	37613	X	37613	-0-	-0-	-0-	110	1	31477	2	Y	5478	5439	0	119	1	51
							6026	9									
01	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					Y	NO RPT					51

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		63090	-0-	63090	63090	184	1	53055	2	Y	8813	8460	0	164	1	173
							157	4	9694	9			69	8			
09	T. A.		73876	-0-	73876	136966	227	1	63246	2	Y	9457	9430	0	70	1	121
							10403	9					9	8			
10	T. A.		92458	-0-	92458	229424	303	1	80112	2	Y	10948	10613	0	249	1	182
							12043	9					25	8			
11	307167	X	77743	-0-	-229424	-0-	291	1	66627	2	Y	9841	9507	0	243	1	213
							10825	9					60	8			
12	76353	X	74251	-0-	-2102	-0-	229	1	65070	2	Y	8138	8047	0	228	1	76
							8952	9									
01	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					Y	NO RPT					76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70483 X	70483	-0-	-0-	-0-	196	1	56633	2	Y	12262	11901	0	165	1	243
						166	4	13488	9			65	8			
09	77220 X	77220	-0-	-0-	-0-	225	1	62973	2	Y	12747	12749	0	68	1	163
						14022	9					10	8			
10	64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	192	1	51279	2	Y	11499	11290	0	154	1	193
						12649	9					25	8			
11	70349 X	70349	-0-	-0-	-0-	252	1	57852	2	Y	11132	10815	0	205	1	242
						12245	9					63	8			
12	74400 X	71315	-0-	-3085	-0-	209	1	59880	2	Y	10205	10148	0	203	1	96
						11226	9									
01	74400 X	NO RPT	-0-	-74400	-0-					Y	NO RPT					96

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

08	58528 X	42862	-0-	-15666	-0-	31947	2	10915	9	Y	9923	9940	1			172
09	56640 X	44628	-0-	-12012	-0-	34101	2	10527	9	Y	9570	9667	1	6	8	69
10	58528 X	46113	-0-	-12415	-0-	35655	2	10458	9	Y	9507	9484	1	6	8	86
11	48990 X	42604	-0-	-6386	-0-	32902	2	9692	9	Y	8811	8739	1	10	8	148
12	46128 X	43058	-0-	-3070	-0-	33290	2	9661	9	Y	8783	8789	1			142
01	46128 X	16138	-0-	-29990	-0-	12548	2	3590	9	Y	3264	3296	1	4	8	106

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

08	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	13420	2	1958	9	Y	1780	1753	0	3	1	48
												45	8			
09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	12526	2	1624	9	Y	1476	1438	0	6	1	60
												20	8			
10	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	12528	2	1625	9	Y	1477	1440	0	20	1	71
												6	8			
11	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	13263	2	1546	9	Y	1405	1354	0	32	1	88
												2	8			
12	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	14465	2	1799	9	Y	1635	1650	0	8	1	60
												5	8			
*01	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	13333	2	1640	9	Y	1491	1452	0	16	1	58
												25	8			

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

08	20987 X	19972	-0-	-1015	-0-	16639	2	3333	9	Y	3030	2955	0	5	1	83
												58	8			
09	20310 X	16137	-0-	-4173	-0-	13358	2	2779	9	Y	2526	2476	0	7	1	103
												23	8			
10	18941 X	17646	-0-	-1295	-0-	14686	2	2960	9	Y	2691	2634	0	23	1	130
												7	8			
11	19320 X	15767	-0-	-3553	-0-	12929	2	2838	9	Y	2580	2514	0	31	1	163
												2	8			
12	19964 X	19562	-0-	-402	-0-	16363	2	3199	9	Y	2908	2949	0	9	1	107
												6	8			
01	19964 X	18258	-0-	-1706	-0-	15254	2	3004	9	Y	2731	2683	0	18	1	107
												30	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	903	-0-	-957	-0-	193	2	710	9	Y	645	616	0	26	8	17
09	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	926	2	831	9	Y	755	726	0	1	1	30
													15	8			
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1341	2	603	9	Y	548	544	0	3	1	26
													5	8			
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	499	2	506	9	Y	460	452	0	2	1	29
													3	8			
12	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	896	2	658	9	Y	598	601	0	1	1	22
													3	8			
01	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	877	2	591	9	Y	537	525	0	1	1	21
													12	8			

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

08	15004	X	14361	-0-	-643	-0-	12139	2	2222	9	Y	2020	1979	0	4	1	55
													33	8			
09	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	11998	2	2523	9	Y	2294	2232	0	8	1	94
													15	8			
10	14756	X	13285	-0-	-1471	-0-	11126	2	2159	9	Y	1963	1938	0	19	1	95
													5	8			
11	14280	X	13403	-0-	-877	-0-	11224	2	2179	9	Y	1981	1926	0	24	1	125
													1	8			
12	15004	X	13857	-0-	-1147	-0-	11598	2	2259	9	Y	2054	2094	0	6	1	75
													4	8			
01	15004	X	13802	-0-	-1202	-0-	11273	2	2529	9	Y	2299	2253	0	12	1	90
													19	8			

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

08	19313	X	16529	-0-	-2784	-0-	14218	2	2311	9	Y	2101	2044	0	4	1	57
													60	8			
09	18690	X	17983	-0-	-707	-0-	15741	2	2242	9	Y	2038	1975	0	8	1	83
													29	8			
10	18817	X	13189	-0-	-5628	-0-	11483	2	1706	9	Y	1551	1534	0	18	1	75
													7	8			
11	17040	X	11976	-0-	-5064	-0-	10197	2	1779	9	Y	1617	1563	0	25	1	102
													2	8			
12	18569	X	12240	-0-	-6329	-0-	10251	2	1989	9	Y	1808	1832	0	6	1	66
													6	8			
01	18569	X	12685	-0-	-5884	-0-	10426	2	2259	9	Y	2054	1997	0	12	1	80
													31	8			

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

08	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	8200	2	2088	9	Y	1898	1861	0	2	1	52
													36	8			
09	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10849	2	2356	9	Y	2142	2081	0	6	1	87
													20	8			
10	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	10570	2	1986	9	Y	1805	1782	0	18	1	87
													5	8			
11	10740	X	9781	-0-	-959	-0-	7993	2	1788	9	Y	1625	1587	0	21	1	102
													2	8			
12	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	18421	2	2760	9	Y	2509	2502	0	11	1	92
													6	8			
*01	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	18023	2	2112	9	Y	1920	1888	0	22	1	74
													28	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	14895	-0-	-450	-0-	12456	2	2439	9	Y	2217	2172	0	3	1	61
													39	8			
09	14850	X	14590	-0-	-260	-0-	12218	2	2372	9	Y	2156	2105	0	7	1	88
													17	8			
10	15345	X	14970	-0-	-375	-0-	12627	2	2343	9	Y	2130	2093	0	17	1	103
													5	8			
11	14670	X	13274	-0-	-1396	-0-	11791	2	1483	9	Y	1348	1342	0	24	1	84
													1	8			
12	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	13122	2	2263	9	Y	2057	2056	0	6	1	75
													4	8			
01	15066	X	13537	-0-	-1529	-0-	11434	2	2103	9	Y	1912	1884	0	11	1	75
													17	8			

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

08	21824	X	20415	-0-	-1409	-0-	18087	2	2328	9	Y	2116	2052	0	5	1	58
													39	8			
09	21120	X	11444	-0-	-9676	-0-	9716	2	1728	9	Y	1571	1545	0	5	1	64
													15	8			
10	21824	X	11587	-0-	-10237	-0-	9909	2	1678	9	Y	1525	1495	0	16	1	74
													4	8			
11	21120	X	11606	-0-	-9514	-0-	9802	2	1804	9	Y	1640	1586	0	24	1	103
													1	8			
12	21824	X	10746	-0-	-11078	-0-	8941	2	1805	9	Y	1641	1676	0	5	1	60
													3	8			
01	20429	X	10965	-0-	-9464	-0-	8951	2	2014	9	Y	1831	1790	0	11	1	72
													18	8			

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

08	42253	X	39003	-0-	-3250	-0-	31857	2	7146	9	Y	6496	6486	1			112
09	39510	X	39096	-0-	-414	-0-	31417	2	7679	9	Y	6981	7037	1	6	8	50
10	40827	X	39137	-0-	-1690	-0-	31646	2	7491	9	Y	6810	6793	1	5	8	62
11	37740	X	32946	-0-	-4794	-0-	26705	2	6230	9	Y	5664	5623	1	8	8	95
12	40393	X	25471	-0-	-14922	-0-	20047	2	5335	9	Y	4850	4867	1			78
01	40393	X	24286	-0-	-16107	-0-	19733	2	4553	9	Y	4139	4078	1	5	8	134

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

08	50096	X	41011	-0-	-9085	-0-	33465	2	7546	9	Y	6860	6886	1			119
09	48480	X	38347	-0-	-10133	-0-	31310	2	7037	9	Y	6397	6465	1	5	8	46
10	50096	X	39265	-0-	-10831	-0-	31992	2	7273	9	Y	6612	6593	1	5	8	60
11	42090	X	35190	-0-	-6900	-0-	28732	2	6449	9	Y	5863	5817	1	8	8	98
12	43493	X	27188	-0-	-16305	-0-	21985	2	5124	9	Y	4658	4681	1			75
01	41013	X	26224	-0-	-14789	-0-	20870	2	5354	9	Y	4867	4779	1	5	8	158

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

08	55397	X	50543	-0-	-4854	-0-	39941	2	10602	9	Y	9638	9669	1			167
09	53610	X	46367	-0-	-7243	-0-	36881	2	9486	9	Y	8624	8723	1	6	8	62
10	55397	X	46920	-0-	-8477	-0-	37254	2	9666	9	Y	8787	8764	1	5	8	80
11	49230	X	43675	-0-	-5555	-0-	34612	2	9054	9	Y	8231	8163	1	10	8	138
12	50871	X	43547	-0-	-7324	-0-	34440	2	9016	9	Y	8196	8202	1			132
01	50530	X	14281	-0-	-36249	-0-	11344	2	2937	9	Y	2670	2713	1	3	8	86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69781	X	56421	-0-	-13360	-0-	43768	2	12653	9	Y	11503	11532	1			199
09	67530	X	53608	-0-	-13922	-0-	41735	2	11873	9	Y	10794	10909	1	6	8	78
10	69781	X	52607	-0-	-17174	-0-	40866	2	11741	9	Y	10674	10649	1	6	8	97
11	56010	X	49522	-0-	-6488	-0-	38523	2	10989	9	Y	9990	9909	1	11	8	167
12	56420	X	50520	-0-	-5900	-0-	39294	2	11124	9	Y	10113	10117	1			163
01	56420	X	49250	-0-	-7170	-0-	38703	2	10547	9	Y	9588	9430	1	11	8	310

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

08	49228	X	44693	-0-	-4535	-0-	35181	2	9512	9	Y	8647	8671	1			150
09	47640	X	41792	-0-	-5848	-0-	33021	2	8771	9	Y	7974	8061	1	6	8	57
10	49228	X	42623	-0-	-6605	-0-	33552	2	9071	9	Y	8246	8222	1	6	8	75
11	43560	X	39984	-0-	-3576	-0-	31258	2	8718	9	Y	7925	7857	1	10	8	133
12	45012	X	39321	-0-	-5691	-0-	30857	2	8381	9	Y	7619	7629	1			123
01	44702	X	13430	-0-	-31272	-0-	10483	2	2947	9	Y	2679	2712	1	3	8	87

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

08	233585	X	179196	-0-	-54389	-0-	159520	2	19676	9	Y	17887	17915	1			306
09	226050	X	168748	-0-	-57302	-0-	150543	2	18205	9	Y	16550	16720	1	19	8	117
10	233585	X	158936	-0-	-74649	-0-	140525	2	17130	9	Y	15573	15534	1	17	8	139
11	185160	X	160876	-0-	-24284	-0-	143472	2	17378	9	Y	15798	15644	1	34	8	259
12	182249	X	166571	-0-	-15678	-0-	149078	2	17189	9	Y	15626	15639	1			246
01	179211	X	26925	-0-	-152286	-0-	23910	2	3015	9	Y	2741	2894	1	6	8	87

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

08	57970	X	21199	-0-	-36771	-0-	60	1	17402	2	Y	3296	3239	0	46	1	65
							111	4	3626	9			31	8			
09	56100	X	24303	-0-	-31797	-0-	71	1	19826	2	Y	4005	4012	0	1	1	52
							4406	9					5	8			
10	57970	X	27444	-0-	-30526	-0-	84	1	22473	2	Y	4443	4325	0	80	1	74
							4887	9					16	8			
11	44730	X	27555	-0-	-17175	-0-	98	1	22542	2	Y	4468	4309	0	94	1	97
							4915	9					42	8			
12	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	103	1	29465	2	Y	5199	5129	0	118	1	49
							5719	9									
01	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT					49

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

08	66774	X	40413	-0-	-26361	-0-	117	1	33847	2	Y	5764	5632	0	82	1	114
							109	4	6340	9			39	8			
09	64620	X	36244	-0-	-28376	-0-	107	1	30073	2	Y	5513	5549	0	1	1	71
							6064	9					6	8			
10	77279	X	77279	-0-	-0-	-0-	246	1	65322	2	Y	10646	10286	0	228	1	177
							11711	9					26	8			
11	63600	X	60124	-0-	-3476	-0-	223	1	51082	2	Y	8017	7755	0	210	1	173
							8819	9					56	8			
12	68087	X	68087	-0-	-0-	-0-	204	1	58360	2	Y	8657	8519	0	230	1	81
							9523	9									
01	66774	X	NO RPT	-0-	-66774	-0-					Y	NO RPT					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	9352	2	1735	9	Y	1577	1530	0	3	1	127
													30	8			
09	9780	X	9154	-0-	-626	-0-	7658	2	1496	9	Y	1360	1355	0	4	1	114
													14	8			
10	10106	X	7822	-0-	-2284	-0-	6476	2	1346	9	Y	1224	1223	0	11	1	100
													4	8			
11	9780	X	7645	-0-	-2135	-0-	6322	2	1323	9	Y	1203	1207	0	17	1	78
													1	8			
12	10106	X	8795	-0-	-1311	-0-	7185	2	1610	9	Y	1464	1421	0	4	1	114
													3	8			
*01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	8374	2	2093	9	Y	1903	1827	0	11	1	162
													17	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

08	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
09	40350	X	1323	-0-	-39027	-0-	803	2	520	9	Y	473	453	0	1	1	5
													14	8			
10	41695	X	1052	-0-	-40643	-0-	832	2	220	9	Y	200	192	0	2	1	1
													10	8			
11	40350	X	400	-0-	-39950	-0-	286	2	114	9	Y	104	100	0	1	1	3
													1	8			
12	24366	X	1018	-0-	-23348	-0-	635	2	370	9	Y	336	323	0	11	8	5
01	1364	X	685	-0-	-679	-0-	329	2	356	9	Y	324	260	0	66	8	3

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

08	35340	X	24	-0-	-35316	-0-	11	2	13	4	Y	-0-					-0-
09	34200	X	20763	-0-	-13437	-0-	12877	2	7886	9	Y	7169	7072	0	11	1	71
													15	8			
10	46891	X	46891	-0-	-0-	-0-	33116	2	13775	9	Y	12523	12345	0	138	1	93
													18	8			
11	27630	X	1118	-0-	-26512	-0-	788	2	330	9	Y	300	382	0	2	1	9
12	21452	X	541	-0-	-20911	-0-	332	2	91	9	Y	83	88	0	3	8	1
01	37479	X	115	-0-	-37364	-0-	5	2	110	9	Y	100	79	0	21	8	1

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

08	39246	X	1916	-0-	-37330	-0-	1472	2	29	4	Y	377	418	0	1	1	3
							415	9					4	8			
09	37980	X	14757	-0-	-23223	-0-	11178	2	3579	9	Y	3254	3197	0	7	1	32
													21	8			
10	39246	X	29554	-0-	-9692	-0-	22681	2	6873	9	Y	6248	6148	0	73	1	46
													13	8			
11	37980	X	1110	-0-	-36870	-0-	861	2	249	9	Y	226	263	0	2	1	6
													1	8			
12	39530	X	39530	-0-	-0-	-0-	30302	2	9018	9	Y	8198	8028	0	18	1	119
													39	8			
*01	40953	X	40953	-0-	-0-	-0-	30357	2	10596	9	Y	9633	9443	0	38	1	108
													163	8			

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	36828 X	19643	-0-	-17185	-0-	15316	2	17	4	Y	3918	3825	0	47	1	64
						4310	9					42	8			
09	35640 X	20242	-0-	-15398	-0-	15917	2	4313	9	Y	3921	3836	0	54	1	89
												6	8			
10	36828 X	25477	-0-	-11351	-0-	19786	2	5689	9	Y	5172	5053	0	71	1	119
												18	8			
11	24870 X	23901	-0-	-969	-0-	19267	2	4634	9	Y	4213	4062	0	82	1	150
												38	8			
12	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	17896	2	4160	9	Y	3782	3766	0	76	1	90
01	25482 X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					Y	NO RPT					90

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 03/31/2021 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

08	14B2 EXT	165113	-0-	165113	1146717	148776	2	16337	9	Y	14852	15099	1			200
09	1289841 X	143124	-0-	-1146717	-0-	129368	2	13756	9	Y	12505	12573	1	5	8	127
10	151295 X	151295	-0-	-0-	-0-	136181	2	15093	9	Y	13721	13616	1	31	8	201
11	188580 X	125748	-0-	-62832	-0-	113986	2	11762	9	Y	10693	10711	1	29	8	154
12	185876 X	27835	-0-	-158041	-0-	25252	2	2583	9	Y	2348	2427	1			75
01	165106 X	NO RPT	-0-	-165106	-0-					Y	NO RPT					75

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

08	31868 X	31669	-0-	-199	-0-	26887	2	105	4	Y	4252	4173	0	9	1	56
						4677	9					99	8			
09	30840 X	28641	-0-	-2199	-0-	24188	2	4453	9	Y	4048	3984	0	15	1	63
												42	8			
10	31868 X	27994	-0-	-3874	-0-	23808	2	4186	9	Y	3805	3699	0	47	1	109
												13	8			
11	30840 X	28593	-0-	-2247	-0-	23588	2	5005	9	Y	4550	4515	0	71	1	71
												2	8			
12	31868 X	25230	-0-	-6638	-0-	21568	2	3661	9	Y	3328	3308	0	14	1	68
												9	8			
01	31682 X	29256	-0-	-2426	-0-	24790	2	4466	9	Y	4060	3959	0	36	1	90
												43	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

08	36146 X	30486	-0-	-5660	-0-	25004	2	91	4	Y	4901	4806	0	9	1	65
						5391	9					123	8			
09	34980 X	29567	-0-	-5413	-0-	25084	2	4483	9	Y	4075	4001	0	17	1	64
												58	8			
10	36146 X	28533	-0-	-7613	-0-	24714	2	3819	9	Y	3472	3363	0	56	1	99
												18	8			
11	34590 X	26905	-0-	-7685	-0-	22804	2	4101	9	Y	3728	3687	0	79	1	58
												3	8			
12	34596 X	31186	-0-	-3410	-0-	25912	2	5272	9	Y	4793	4719	0	20	1	98
												14	8			
01	30566 X	25305	-0-	-5261	-0-	22702	2	2603	9	Y	2366	2318	0	38	1	51
												57	8			

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. (I) GAS LIFT(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	30601	-0-	-3592	-0-	24977	2	81	4	Y	5039	4971	0	8	1	67
							5543	9					96	8			
09	33090	X	29235	-0-	-3855	-0-	24069	2	5166	9	Y	4696	4629	0	16	1	74
													44	8			
10	34193	X	30549	-0-	-3644	-0-	24672	2	5877	9	Y	5343	5203	0	46	1	154
													14	8			
11	32310	X	28139	-0-	-4171	-0-	22024	2	6115	9	Y	5559	5562	0	62	1	87
													2	8			
12	33356	X	30340	-0-	-3016	-0-	23952	2	6386	9	Y	5805	5748	0	15	1	119
													10	8			
01	30597	X	29184	-0-	-1413	-0-	22671	2	6513	9	Y	5921	5833	0	31	1	132
													44	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

08	14B2	EXT	208312	-0-	208312	1393631	187254	2	21058	9	Y	19144	19457	1			257
09	1573060	X	179429	-0-	-1393631	-0-	162182	2	17247	9	Y	15679	15771	1	6	8	159
10	169027	X	169027	-0-	-0-	-0-	152547	2	16456	9	Y	14960	14866	1	34	8	219
11	239340	X	150665	-0-	-88675	-0-	136417	2	14248	9	Y	12953	12950	1	35	8	187
12	234515	X	34764	-0-	-199751	-0-	31511	2	3253	9	Y	2957	3049	1			95
01	208320	X	NO RPT	-0-	-208320	-0-					Y	NO RPT					95

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

08	81065	X	72002	-0-	-9063	-0-	36	1	65953	2	Y	5436	5298	0	140	1	135
							33	4	5980	9			21	8			
09	78450	X	67112	-0-	-11338	-0-	35	1	62070	2	Y	4550	4389	0	146	1	147
							5005	9					3	8			
10	86238	X	86238	-0-	-0-	-0-	158	1	80313	2	Y	5242	4987	0	215	1	174
							5766	9					13	8			
11	73770	X	65832	-0-	-7938	-0-	157	1	60645	2	Y	4573	4374	0	191	1	163
							5030	9					19	8			
12	75609	X	66573	-0-	-9036	-0-	115	1	61696	2	Y	4329	4226	0	209	1	57
							4762	9									
01	81065	X	62934	-0-	-18131	-0-	162	1	58289	2	Y	4075	3879	0	178	1	72
							4483	9					3	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 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 OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10668 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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82956	X	69620	-0-	-13336	-0-	35	1	64116	2	Y	4943	4805	0	139	1	122
							32	4	5437	9			18	8			
09	80250	X	68273	-0-	-11977	-0-	36	1	63145	2	Y	4627	4390	0	208	1	148
							5090	9					3	8			
10	78058	X	67585	-0-	-10473	-0-	132	1	62706	2	Y	4315	4138	0	171	1	144
							4747	9					10	8			
11	71700	X	64200	-0-	-7500	-0-	157	1	59449	2	Y	4176	3964	0	191	1	149
							4594	9					16	8			
12	73098	X	63145	-0-	-9953	-0-	108	1	58787	2	Y	3864	3724	0	239	1	50
							4250	9									
01	70556	X	60351	-0-	-10205	-0-	154	1	56222	2	Y	3614	3405	0	194	1	63
							3975	9					2	8			

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

08	274598	X	216513	-0-	-58085	-0-	81	1	206204	2	Y	9230	8786	0	401	1	223
							75	4	10153	9			90	8			
09	265740	X	212658	-0-	-53082	-0-	84	1	203718	2	Y	8046	7563	0	439	1	254
							8851	9					13	8			
10	264740	X	209828	-0-	-54912	-0-	331	1	200371	2	Y	8295	7734	0	491	1	270
							9125	9					54	8			
11	236160	X	199213	-0-	-36947	-0-	408	1	189670	2	Y	8304	7657	0	547	1	287
							9134	9					83	8			
12	232934	X	196796	-0-	-36138	-0-	303	1	186960	2	Y	8666	8029	0	815	1	109
							9533	9									
01	219759	X	185206	-0-	-34553	-0-	423	1	176392	2	Y	7628	7026	0	566	1	130
							8391	9					15	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 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 OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 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 OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	136369 X	112826	-0-	-23543	-0-	104104	2	8722	9	Y	7929	7579	0	256	1	256
												29	8			
09	127560 X	106841	-0-	-20719	-0-	98866	2	7975	9	Y	7250	6962	0	269	1	271
												4	8			
10	119474 X	104428	-0-	-15046	-0-	96234	2	8194	9	Y	7449	7056	0	298	1	353
												13	8			
11	115620 X	103062	-0-	-12558	-0-	95080	2	7982	9	Y	7256	6895	0	347	1	338
												29	8			
12	118451 X	61178	-0-	-57273	-0-	56522	2	4656	9	Y	4233	4294	0	192	1	85
01	112840 X	NO RPT	-0-	-112840	-0-					Y	NO RPT					85

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

08	104718 X	93850	-0-	-10868	-0-	87275	2	6575	9	Y	5977	5660	0	230	1	192
												26	8			
09	98580 X	88165	-0-	-10415	-0-	82197	2	5968	9	Y	5425	5172	0	240	1	201
												4	8			
10	97309 X	84469	-0-	-12840	-0-	78866	2	5603	9	Y	5094	4783	0	263	1	238
												11	8			
11	92760 X	81007	-0-	-11753	-0-	75622	2	5385	9	Y	4895	4588	0	296	1	225
												24	8			
12	93837 X	68702	-0-	-25135	-0-	64216	2	4486	9	Y	4078	3993	0	229	1	81
01	93837 X	NO RPT	-0-	-93837	-0-					Y	NO RPT					81

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

08	83855 X	65212	-0-	-18643	-0-	56083	2	9129	9	Y	8299	8060	0	142	1	272
												37	8			
09	76920 X	67993	-0-	-8927	-0-	59246	2	8747	9	Y	7952	7750	0	166	1	302
												6	8			
10	76911 X	65932	-0-	-10979	-0-	56977	2	8955	9	Y	8141	7852	0	181	1	392
												18	8			
11	71220 X	61329	-0-	-9891	-0-	53092	2	8237	9	Y	7488	7286	0	199	1	356
												39	8			
12	72633 X	35806	-0-	-36827	-0-	31200	2	4606	9	Y	4187	4341	0	116	1	86
01	70246 X	NO RPT	-0-	-70246	-0-					Y	NO RPT					86

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 10653 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 ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
09	147180 X	60154	-0-	-87026	-0-	223	1	48003	2	Y	10432	9856	0	558	1	147
						11475	9									
10	157623 X	157623	-0-	-0-	-0-	449	1	131169	2	Y	23419	23047	0	406	1	111
						25761	9					2	8			
11	147180 X	117704	-0-	-29476	-0-	321	1	99363	2	Y	16021	15707	0	324	1	101
						17623	9									
12	152086 X	76907	-0-	-75179	-0-	197	1	65231	2	Y	10230	10058	0	204	1	69
						11253	9									
01	152086 X	NO RPT	-0-	-152086	-0-					Y	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	570979	X	109110	-0-	-461869	-0-	92277	2	7	4	Y	15296	15321	1	22	8	246
							16826	9									
09	242430	X	92186	-0-	-150244	-0-	78086	2	14100	9	Y	12818	12716	1	6	8	342
10	174592	X	86276	-0-	-88316	-0-	72261	2	13881	9	Y	12619	12586	1			375
11	148170	X	76445	-0-	-71725	-0-	64136	2	12300	9	Y	11182	11241	1	26	8	290
12	126914	X	72916	-0-	-53998	-0-	61246	2	11670	9	Y	10609	10658	1			241
01	109120	X	71730	-0-	-37390	-0-	60374	2	11356	9	Y	10324	10356	1			209

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120621	X	85113	-0-	-35508	-0-	69390	2	15723	9	Y	14294	14298	1	77	8	161
09	116730	X	66490	-0-	-50240	-0-	53555	2	12935	9	Y	11759	11503	0	261	1	143
													13	8			
10	89993	X	68794	-0-	-21199	-0-	56616	2	12178	9	Y	11071	10831	0	162	1	169
													52	8			
11	83940	X	63562	-0-	-20378	-0-	52565	2	10997	9	Y	9997	9768	0	177	1	167
													54	8			
12	85126	X	59293	-0-	-25833	-0-	49139	2	10154	9	Y	9231	9168	0	159	1	71
01	85126	X	40422	-0-	-44704	-0-	33031	2	7391	9	Y	6719	6587	0	113	1	83
													7	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155310	X	72484	-0-	-82826	-0-	61851	2	10633	9	Y	9666	9743	1	47	8	108
09	140070	X	40078	-0-	-99992	-0-	34725	2	5353	9	Y	4866	4772	0	136	1	59
													7	8			
10	113367	X	70147	-0-	-43220	-0-	61776	2	8371	9	Y	7610	7347	0	169	1	115
													38	8			
11	106500	X	74957	-0-	-31543	-0-	66336	2	8621	9	Y	7837	7574	0	213	1	130
													35	8			
12	96999	X	81225	-0-	-15774	-0-	72501	2	8724	9	Y	7931	7777	0	224	1	60
*01	76886	X	76886	-0-	-0-	-0-	68600	2	8286	9	Y	7533	7305	0	190	1	93
													5	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231601	X	80861	-0-	-150740	-0-	72193	2	8668	9	Y	7880	7915	1	77	8	87
09	193830	X	70753	-0-	-123077	-0-	66974	2	3779	9	Y	3435	3237	0	218	1	40
													27	8			
10	151900	X	82073	-0-	-69827	-0-	72436	2	9637	9	Y	8761	8343	0	224	1	131
													103	8			
11	144210	X	105635	-0-	-38575	-0-	92447	2	13188	9	Y	11989	11457	0	336	1	197
													130	8			
12	141980	X	130427	-0-	-11553	-0-	115661	2	14766	9	Y	13424	13116	0	404	1	101
*01	138373	X	138373	-0-	-0-	-0-	122478	2	15895	9	Y	14450	13664	0	694	1	174
													19	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24800	X	3028	-0-	-21772	-0-	2422	2	606	9	Y	551	559	1	19	8	6
09	24000	X	6698	-0-	-17302	-0-	5388	2	1310	9	Y	1191	1147	0	27	1	14
													9	8			
10	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
12	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-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 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	773518 X	128992	-0-	-644526	-0-	110452	2	9	4	Y	16846	16894	1	24	8	271
						18531	9									
09	172764 X	98984	-0-	-73780	-0-	84166	2	14818	9	Y	13471	13377	1	6	8	359
10	170593 X	90102	-0-	-80491	-0-	75774	2	14188	9	Y	12898	12873	1			384
11	165090 X	77686	-0-	-87404	-0-	65625	2	12052	9	Y	10956	11030	1	26	8	284
12	158534 X	71951	-0-	-86583	-0-	60769	2	10846	9	Y	9860	9920	1			224
01	128991 X	NO RPT	-0-	-128991	-0-					Y	NO RPT					224

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

08	130789 X	60840	-0-	-69949	-0-	47564	2	13276	9	Y	12069	12224	1	66	8	136
09	126570 X	13945	-0-	-112625	-0-	11343	2	2602	9	Y	2365	2403	0	57	1	29
												12	8			
10	122140 X	29750	-0-	-92390	-0-	24070	2	5680	9	Y	5164	4991	0	73	1	78
												51	8			
11	111060 X	32007	-0-	-79053	-0-	25718	2	6289	9	Y	5717	5547	0	92	1	95
												61	8			
12	102300 X	33846	-0-	-68454	-0-	27361	2	6485	9	Y	5895	5851	0	94	1	45
01	60853 X	31942	-0-	-28911	-0-	25592	2	6350	9	Y	5773	5612	0	127	1	71
												8	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

08	266631 X	119516	-0-	-147115	-0-	106787	2	12729	9	Y	11572	11208	0	326	1	102
												35	8			
09	258030 X	109114	-0-	-148916	-0-	97492	2	11622	9	Y	10565	10274	0	243	1	145
												5	8			
10	226300 X	99952	-0-	-126348	-0-	90610	2	9339	9	Y	8490	8256	0	257	1	92
												30	8			
11	138720 X	101934	-0-	-36786	-0-	92110	2	9824	9	Y	8931	8585	0	307	1	97
												34	8			
12	128805 X	114293	-0-	-14512	-0-	104973	2	9320	9	Y	8473	8211	0	335	1	24
01	119505 X	103599	-0-	-15906	-0-	96110	2	7489	9	Y	6808	6378	0	373	1	75
												6	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

08	103168 X	96481	-0-	-6687	-0-	74324	2	22157	9	Y	20143	19752	0	322	1	180
												69	8			
09	99840 X	84345	-0-	-15495	-0-	65587	2	18758	9	Y	17053	16810	0	177	1	236
												10	8			
10	103168 X	82007	-0-	-21161	-0-	63815	2	18189	9	Y	16535	16347	0	185	1	183
												56	8			
11	99270 X	78266	-0-	-21004	-0-	61846	2	16420	9	Y	14927	14670	0	211	1	166
												63	8			
12	98921 X	74031	-0-	-24890	-0-	58370	2	15661	9	Y	14237	14136	0	225	1	42
01	96472 X	72246	-0-	-24226	-0-	56627	2	15619	9	Y	14199	13872	0	196	1	162
												11	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326957	X	159722	-0-	-167235	-0-	145815	2	13907	9	Y	12643	12116	0	431	1	110
													93	8			
09	306120	X	142632	-0-	-163488	-0-	131811	2	10821	9	Y	9837	9463	0	339	1	133
													12	8			
10	260307	X	133441	-0-	-126866	-0-	123967	2	9470	9	Y	8609	8255	0	363	1	92
													32	8			
11	166380	X	137744	-0-	-28636	-0-	126356	2	11388	9	Y	10353	9860	0	435	1	112
													38	8			
12	159712	X	128331	-0-	-31381	-0-	118608	2	9723	9	Y	8839	8534	0	392	1	25
01	159712	X	124765	-0-	-34947	-0-	115670	2	9095	9	Y	8268	7803	0	392	1	91
													7	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

08	200694	X	112757	-0-	-87937	-0-	90894	2	21863	9	Y	19875	19440	0	384	1	177
													64	8			
09	194220	X	99185	-0-	-95035	-0-	80250	2	18935	9	Y	17214	16914	0	230	1	238
													9	8			
10	138756	X	94259	-0-	-44497	-0-	75697	2	18559	9	Y	16872	16622	0	247	1	186
													55	8			
11	111330	X	83898	-0-	-27432	-0-	67858	2	16040	9	Y	14582	14294	0	261	1	162
													51	8			
12	115041	X	81084	-0-	-33957	-0-	65321	2	15763	9	Y	14330	14189	0	261	1	42
01	112747	X	76976	-0-	-35771	-0-	62197	2	14779	9	Y	13435	13092	0	223	1	153
													9	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

08	316014	X	163149	-0-	-152865	-0-	146821	2	2	4	Y	14842	14350	0	476	1	131
							16326	9					40	8			
09	304860	X	128992	-0-	-175868	-0-	118352	2	10640	9	Y	9673	9274	0	395	1	130
													5	8			
10	251565	X	125760	-0-	-125805	-0-	114808	2	10948	9	Y	9953	9582	0	361	1	108
													32	8			
11	204150	X	121059	-0-	-83091	-0-	110652	2	10407	9	Y	9461	9027	0	409	1	102
													31	8			
12	191487	X	117670	-0-	-73817	-0-	107257	2	10413	9	Y	9466	9150	0	391	1	27
01	163153	X	111888	-0-	-51265	-0-	102077	2	9811	9	Y	8919	8506	0	334	1	100
													6	8			

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

08	220813	X	85158	-0-	-135655	-0-	66634	2	251	4	Y	16612	16777	1			172
							18273	9									
09	213690	X	81249	-0-	-132441	-0-	65147	2	16102	9	Y	14638	14647	1	28	8	135
10	166439	X	78183	-0-	-88256	-0-	63256	2	14680	9	Y	13345	13268	1	11	8	201
11	128580	X	72943	-0-	-55637	-0-	58885	2	14013	9	Y	12739	12703	1	18	8	219
12	98797	X	71635	-0-	-27162	-0-	57480	2	13680	9	Y	12436	12449	1			206
01	85157	X	NO RPT	-0-	-85157	-0-					Y	NO RPT					206

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 03/22/2021 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	195145 X	119531	-0-	-75614	-0-	107666	2	337	4	Y	10480	10584	1			106
						11528	9									
09	188850 X	110115	-0-	-78735	-0-	99911	2	10204	9	Y	9276	9265	1	34	8	83
10	195145 X	104490	-0-	-90655	-0-	94867	2	9321	9	Y	8474	8411	1	21	8	125
11	133560 X	102454	-0-	-31106	-0-	93519	2	8876	9	Y	8069	8021	1	38	8	135
12	138012 X	101279	-0-	-36733	-0-	92219	2	8366	9	Y	7605	7618	1			122
01	119536 X	NO RPT	-0-	-119536	-0-					Y	NO RPT					122

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

08	192510 X	71660	-0-	-120850	-0-	57201	2	233	4	Y	12933	13074	1			133
						14226	9									
09	186300 X	63171	-0-	-123129	-0-	51273	2	11898	9	Y	10816	10828	1	21	8	100
10	137423 X	56793	-0-	-80630	-0-	45850	2	10754	9	Y	9776	9721	1	8	8	147
11	98580 X	55652	-0-	-42928	-0-	44972	2	10643	9	Y	9675	9643	1	13	8	166
12	81499 X	53682	-0-	-27817	-0-	43250	2	10080	9	Y	9164	9178	1			152
01	71672 X	NO RPT	-0-	-71672	-0-					Y	NO RPT					152

VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

08	192510 X	111855	-0-	-80655	-0-	93964	2	588	4	Y	15730	15888	1			161
						17303	9									
09	186300 X	96826	-0-	-89474	-0-	81977	2	14849	9	Y	13499	13509	1	27	8	124
10	146909 X	98811	-0-	-48098	-0-	82773	2	15522	9	Y	14111	14012	1	11	8	212
11	131340 X	58891	-0-	-72449	-0-	49476	2	9380	9	Y	8527	8581	1	12	8	146
12	119133 X	74570	-0-	-44563	-0-	62510	2	11569	9	Y	10517	10490	1			173
01	111848 X	NO RPT	-0-	-111848	-0-					Y	NO RPT					173

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

08	226517 X	116897	-0-	-109620	-0-	99322	2	606	4	Y	15426	15608	1			158
						16969	9									
09	219210 X	105151	-0-	-114059	-0-	88284	2	16867	9	Y	15334	15322	1	29	8	141
10	160642 X	111683	-0-	-48959	-0-	94278	2	16852	9	Y	15320	15219	1	12	8	230
11	137790 X	68881	-0-	-68909	-0-	57328	2	11513	9	Y	10466	10503	1	13	8	180
12	130014 X	86139	-0-	-43875	-0-	71167	2	14417	9	Y	13106	13069	1			217
01	116901 X	NO RPT	-0-	-116901	-0-					Y	NO RPT					217

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

08	137299 X	95165	-0-	-42134	-0-	86818	2	8347	9	Y	7588	7283	0	248	1	66
												69	8			
09	132870 X	93595	-0-	-39275	-0-	79843	2	13752	9	Y	12502	12180	0	206	1	172
												10	8			
10	124372 X	86619	-0-	-37753	-0-	73611	2	13005	9	Y	11823	11612	0	206	1	130
												47	8			
11	102600 X	80303	-0-	-22297	-0-	69106	2	11197	9	Y	10179	9912	0	227	1	112
												58	8			
12	100161 X	75932	-0-	-24229	-0-	65737	2	10195	9	Y	9268	9109	0	244	1	27
01	96720 X	71810	-0-	-24910	-0-	62898	2	8912	9	Y	8102	7819	0	209	1	91
												10	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 02/12/2021 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	338520	X	183472	-0-	-155048	-0-	163239	2	20233	9	Y	18394	17872	0	504	1	163
													49	8			
09	327600	X	127064	-0-	-200536	-0-	113718	2	13265	9	Y	12059	11713	0	340	1	164
													5	8			
10	264027	X	124665	-0-	-139362	-0-	112142	2	12519	9	Y	11381	11067	0	318	1	124
													36	8			
11	224070	X	134664	-0-	-89406	-0-	121438	2	13226	9	Y	12024	11575	0	405	1	131
													37	8			
12	209033	X	128633	-0-	-80400	-0-	115993	2	12640	9	Y	11491	11174	0	415	1	33
01	183458	X	121268	-0-	-62190	-0-	109711	2	11557	9	Y	10506	10062	0	352	1	118
													7	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

08	183582	X	100977	-0-	-82605	-0-	80836	2	20141	9	Y	18310	17897	0	344	1	163
													62	8			
09	162900	X	86111	-0-	-76789	-0-	70126	2	15985	9	Y	14532	14286	0	199	1	201
													9	8			
10	121644	X	85812	-0-	-35832	-0-	69276	2	16534	9	Y	15031	14790	0	224	1	166
													52	8			
11	101820	X	77063	-0-	-24757	-0-	62788	2	14275	9	Y	12977	12709	0	238	1	144
													52	8			
12	105214	X	73226	-0-	-31988	-0-	59666	2	13560	9	Y	12327	12132	0	303	1	36
01	100967	X	66571	-0-	-34396	-0-	54507	2	12064	9	Y	10967	10621	0	249	1	124
													9	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

08	244063	X	65328	-0-	-178735	-0-	57231	2	8097	9	Y	7361	7424	1			99
09	202230	X	113656	-0-	-88574	-0-	101120	2	12536	9	Y	11396	11374	1	4	8	117
10	110715	X	110715	-0-	-0-	-0-	98032	2	12667	9	Y	11515	11433	1	26	8	173
11	99518	X	99518	-0-	-0-	-0-	88484	2	11034	9	Y	10031	10040	1	16	8	148
12	117459	X	101865	-0-	-15594	-0-	90162	2	11703	9	Y	10639	10440	1			347
01	117459	X	NO RPT	-0-	-117459	-0-					Y	NO RPT					347

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

08	353710	X	143140	-0-	-210570	-0-	129699	2	13441	9	Y	12219	12393	1			163
09	284040	X	139037	-0-	-145003	-0-	126524	2	12513	9	Y	11375	11419	1	4	8	115
10	188449	X	152571	-0-	-35878	-0-	138741	2	13807	9	Y	12552	12459	1	28	8	180
11	151290	X	140777	-0-	-10513	-0-	128949	2	11828	9	Y	10753	10752	1	29	8	152
12	150722	X	132642	-0-	-18080	-0-	121749	2	10893	9	Y	9903	9743	1			312
01	152582	X	NO RPT	-0-	-152582	-0-					Y	NO RPT					312

STATE GATEWAY WELL #: 2H RRCID -> 290725 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	372031 X	187926	-0-	-184105	-0-	1918	1	183303	2	Y	1854	1795	1	63	8	29
						666	4	2039	9							
09	360030 X	250507	-0-	-109523	-0-	2781	1	244883	2	Y	2309	2309	1			29
						2540	9									
10	372031 X	220218	-0-	-151813	-0-	212703	2	7391	9	Y	6719	6622	1	12	8	114
11	203406 X	203406	-0-	-0-	-0-	197924	2	4929	9	Y	4481	4394	1			201
12	258850 X	158161	-0-	-100689	-0-	818	1	152504	2	Y	3737	3758	1			180
						4111	9									
01	258850 X	NO RPT	-0-	-258850	-0-					Y	NO RPT					180

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

08	429195 X	189499	-0-	-239696	-0-	2566	1	175356	2	Y	9679	9527	1	41	8	180
						930	4	10647	9							
09	415350 X	59843	-0-	-355507	-0-	2695	1	55454	2	Y	1455	1614	1			21
						1601	9									
10	429195 X	18222	-0-	-410973	-0-	18061	2	147	9	Y	134	153	1			2
11	183390 X	-0-	-0-	-183390	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	189503 X	45925	-0-	-143578	-0-	1115	1	39520	2	Y	4544	4311	1			233
						4998	9									
01	189503 X	NO RPT	-0-	-189503	-0-					Y	NO RPT					233

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

08	406441 X	34562	-0-	-371879	-0-	2601	1	31246	2	Y	474	508	1	14	8	8
						194	4	521	9							
09	393330 X	25373	-0-	-367957	-0-	2074	1	23067	2	Y	165	171	1			2
						182	9									
10	406441 X	8616	-0-	-397825	-0-	8506	2	96	9	Y	87	88	1			1
11	154050 X	-0-	-0-	-154050	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	159185 X	69515	-0-	-89670	-0-	1369	1	63434	2	Y	3918	3719	1			199
						4310	9									
01	34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					199

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

08	45601 X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131
09	39672 X	39672	-0-	-0-	-0-	143	1	30895	2	Y	7585	7214	0	395	1	107
						8344	9									
10	181265 X	181265	-0-	-0-	-0-	495	1	145280	2	Y	32019	31439	0	532	1	152
						35221	9					3	8			
11	142441 X	142441	-0-	-0-	-0-	372	1	115766	2	Y	23494	23073	0	424	1	149
						25843	9									
12	83283 X	83283	-0-	-0-	-0-	206	1	68501	2	Y	13048	12867	0	241	1	89
						14353	9									
01	45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					89

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

08	0 W	36487	-0-	36487	412173	25969	2	10518	9	Y	9562	9432	0	9	1	50
												125	8			
09	445203 X	33030	-0-	-412173	-0-	23667	2	9363	9	Y	8512	8415	0	16	1	78
												53	8			
10	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	20923	2	8256	9	Y	7505	7465	0	33	1	71
												14	8			
11	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	20364	2	8408	9	Y	7644	7585	0	48	1	77
												5	8			
12	28861 X	28475	-0-	-386	-0-	20489	2	7811	9	Y	7101	7084	0	11	1	72
												11	8			
*01	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	23484	2	8207	9	Y	7461	7336	0	22	1	111
												64	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	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	30558	-0-	30558	452312	22625	2	7933	9	Y	7212	7078	0	9	1	38
													131	8			
09	483692	X	31380	-0-	-452312	-0-	25239	2	6141	9	Y	5583	5485	0	20	1	51
													65	8			
10	33542	X	31010	-0-	-2532	-0-	23983	2	7027	9	Y	6388	6327	0	37	1	60
													15	8			
11	32460	X	23270	-0-	-9190	-0-	16815	2	6455	9	Y	5868	5826	0	39	1	59
													4	8			
12	33232	X	23515	-0-	-9717	-0-	16170	2	7168	9	Y	6516	6490	0	8	1	66
													11	8			
*01	34047	X	34047	-0-	-0-	-0-	24990	2	9057	9	Y	8234	8061	0	42	1	122
													75	8			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	75348	-0-	75348	75348	269	1	58293	2		Y	14763	13802	0	753	1	208
						16239	9										
10	SHUT IN	141674	-0-	141674	217022	381	1	112021	2		Y	26423	26195	0	308	1	126
						29065	9						2	8			
11	SHUT IN	100302	-0-	100302	317324	255	1	79600	2		Y	18302	18042	0	270	1	116
						20132	9										
12	SHUT IN	68256	-0-	68256	385580	164	1	54871	2		Y	11851	11709	0	177	1	81
						13036	9										
*01	148676 X	NO RPT	-0-	-148676	236904						Y	NO RPT					81

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	78889	-0-	78889	78889	277	1	60139	2		Y	16108	15070	0	811	1	227
						17719	9										
10	SHUT IN	150291	-0-	150291	229180	402	1	118176	2		Y	28632	27984	0	737	1	135
						31495	9						3	8			
11	SHUT IN	116136	-0-	116136	345316	303	1	94361	2		Y	19179	18882	0	310	1	122
						21097	9										
12	SHUT IN	101077	-0-	101077	446393	249	1	82885	2		Y	16078	15830	0	261	1	109
						17686	9										
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	446393						Y	NO RPT					109

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	120168	-0-	120168	120168	494	1	105114	2		Y	12199	11234	0	795	1	170
						13419	9										
10	SHUT IN	180847	-0-	180847	301015	563	1	162556	2		Y	15838	15479	0	454	1	74
						17422	9						1	8			
11	SHUT IN	135540	-0-	135540	436555	397	1	121750	2		Y	11729	11335	0	395	1	73
						12902	9										
12	SHUT IN	120181	-0-	120181	556736	329	1	108110	2		Y	10366	10034	0	336	1	69
						11403	9										
*01	244249 X	NO RPT	-0-	-244249	312487						Y	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	126915	X	126915	-0-	-0-	-0-	88050	2	1239	4	N	34205	33021	0	1120	1	439
							37626	9									
*03	93992	X	89370	-0-	-4622	-0-	59506	2	29864	9	N	27149	27204	0	109	1	205
													70	8			
*04	90960	X	69367	-0-	-21593	-0-	46344	2	23023	9	N	20930	20945	0	57	1	133
*05	93992	X	63419	-0-	-30573	-0-	42509	2	1	4	N	19008	12139	0	6615	1	215
							20909	9					172	8			
*06	90960	X	52821	-0-	-38139	-0-	35303	2	43	4	N	15886	9545	0	6510	1	44
							17475	9					2	8			
*07	93992	X	52686	-0-	-41306	-0-	35018	2	43	4	N	16023	15928	0	51	1	88
							17625	9									
*08	93992	X	53651	-0-	-40341	-0-	35992	2	17659	9	N	16054	15835	0	13	1	85
													209	8			
*09	90960	X	46518	-0-	-44442	-0-	31545	2	14973	9	N	13612	13465	0	22	1	124
													86	8			
*10	47004	X	47004	-0-	-0-	-0-	31703	2	15301	9	N	13910	13818	0	58	1	132
													26	8			
*11	52830	X	43947	-0-	-8883	-0-	29403	2	14544	9	N	13222	13132	0	81	1	133
													8	8			
*12	53661	X	44078	-0-	-9583	-0-	28970	2	14927	9	N	13570	13497	0	50	1	137
													19	8			
*01	53661	X	39996	-0-	-13665	-0-	26859	2	13137	9	N	11943	11774	0	32	1	178
													96	8			

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

*02	70616	X	57514	-0-	-13102	-0-	39715	2	632	4	N	15606	15148	0	524	1	200
							17167	9									
*03	78182	X	59762	-0-	-18420	-0-	41897	2	17865	9	N	16241	16216	0	60	1	122
													43	8			
*04	75660	X	45843	-0-	-29817	-0-	31966	2	13877	9	N	12615	12626	0	31	1	80
*05	78182	X	42996	-0-	-35186	-0-	29737	2	1	4	N	12053	7705	0	4194	1	136
							13258	9					98	8			
*06	75660	X	36891	-0-	-38769	-0-	25422	2	44	4	N	10386	6240	0	4252	1	29
							11425	9					1	8			
*07	78182	X	33868	-0-	-44314	-0-	23475	2	40	4	N	9412	9361	0	28	1	52
							10353	9									
*08	78182	X	20796	-0-	-57386	-0-	14009	2	6787	9	N	6170	6112	0	4	1	33
													73	8			
*09	75660	X	14762	-0-	-60898	-0-	10446	2	4316	9	N	3924	3889	0	7	1	36
													25	8			
*10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1239	2	28	9	N	25	58	0	2	1	-0-
													1	8			
*11	36900	X	19682	-0-	-17218	-0-	13662	2	6020	9	N	5473	5382	0	33	1	55
													3	8			
*12	33883	X	32966	-0-	-917	-0-	22727	2	10034	9	N	9122	9040	0	34	1	92
													11	8			
*01	28974	X	28974	-0-	-0-	-0-	20870	2	8104	9	N	7367	7271	0	23	1	110
													55	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

08	701610	X	311751	-0-	-389859	-0-	283557	2	302	4	Y	25356	24424	0	554	1	520
							27892	9					223	8			
09	375810	X	340612	-0-	-35198	-0-	310338	2	29676	9	Y	26978	25968	0	923	1	607
10	388337	X	343616	-0-	-44721	-0-	315870	2	27046	9	Y	24587	23455	0	1070	1	587
													82	8			
11	375810	X	322305	-0-	-53505	-0-	296401	2	25171	9	Y	22883	21734	0	932	1	561
													243	8			
12	388337	X	344035	-0-	-44302	-0-	318575	2	25447	9	Y	23134	22484	0	960	1	251
01	351974	X	NO RPT	-0-	-351974	-0-					Y	NO RPT					251

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 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	580718 X	200672	-0-	-380046	-0-	174114	2	184	4	Y	23976	23461	0	411	1	498
						26374	9					66	8			
09	323160 X	158312	-0-	-164848	-0-	138120	2	19928	9	Y	18116	17775	0	427	1	412
10	333932 X	151856	-0-	-182076	-0-	134655	2	16904	9	Y	15367	14905	0	473	1	373
												28	8			
11	323160 X	129961	-0-	-193199	-0-	114502	2	14974	9	Y	13613	13193	0	407	1	340
												46	8			
12	333932 X	124022	-0-	-209910	-0-	110017	2	14001	9	Y	12728	12553	0	375	1	140
01	200663 X	NO RPT	-0-	-200663	-0-					Y	NO RPT					140

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

08	519595 X	179366	-0-	-340229	-0-	154677	2	163	4	Y	22296	21879	0	336	1	464
						24526	9					48	8			
09	292560 X	144691	-0-	-147869	-0-	124957	2	19495	9	Y	17723	17366	0	418	1	403
10	302312 X	134084	-0-	-168228	-0-	116954	2	16873	9	Y	15339	14895	0	445	1	373
												29	8			
11	292560 X	112308	-0-	-180252	-0-	96906	2	15164	9	Y	13785	13323	0	442	1	344
												49	8			
12	302312 X	104669	-0-	-197643	-0-	90849	2	13816	9	Y	12560	12368	0	398	1	138
01	179366 X	NO RPT	-0-	-179366	-0-					Y	NO RPT					138

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

08	597291 X	207847	-0-	-389444	-0-	180612	2	191	4	Y	24585	24130	0	388	1	512
						27044	9					26	8			
09	326010 X	164550	-0-	-161460	-0-	143510	2	20765	9	Y	18877	18512	0	448	1	429
10	336877 X	152707	-0-	-184170	-0-	134165	2	18026	9	Y	16387	15912	0	477	1	398
												29	8			
11	326010 X	133630	-0-	-192380	-0-	117732	2	15399	9	Y	13999	13509	0	492	1	348
												48	8			
12	336877 X	129003	-0-	-207874	-0-	114422	2	14576	9	Y	13251	12995	0	459	1	145
01	207855 X	NO RPT	-0-	-207855	-0-					Y	NO RPT					145

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

08	351226 X	351226	-0-	-0-	-0-	314114	2	535	4	Y	33252	33755	1			743
						36577	9									
09	310978 X	310978	-0-	-0-	-0-	280858	2	29883	9	Y	27166	27254	1	4	8	651
10	256060 X	97945	-0-	-158115	-0-	87767	2	9922	9	Y	9020	9256	1			415
11	247800 X	219795	-0-	-28005	-0-	200520	2	17114	9	Y	15558	15683	1	91	8	199
12	324167 X	324167	-0-	-0-	-0-	300826	2	21943	9	Y	19948	19922	1			225
01	256060 X	NO RPT	-0-	-256060	-0-					Y	NO RPT					225

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

08	251751 X	187095	-0-	-64656	-0-	162817	2	895	4	Y	21257	21811	1	2	8	479
						23383	9									
09	243630 X	124776	-0-	-118854	-0-	110115	2	14231	9	Y	12937	13103	1	2	8	311
10	251751 X	87479	-0-	-164272	-0-	77511	2	9416	9	Y	8560	8481	1			390
11	69120 X	69120	-0-	-0-	-0-	62425	2	5763	9	Y	5239	5546	1	17	8	66
12	107888 X	107888	-0-	-0-	-0-	97540	2	9810	9	Y	8918	8882	1			102
01	187085 X	NO RPT	-0-	-187085	-0-					Y	NO RPT					102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 06/19/2021 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	0		197525	-0-	197525	632528	88	1	184618	2	Y	11103	11097	1	41	8	204
							606	4	12213	9							
09	800991	X	168463	-0-	-632528	-0-	158113	2	10176	9	Y	9251	9318	1			137
10	360468	X	109199	-0-	-251269	-0-	102230	2	6527	9	Y	5934	5957	1	11	8	103
11	348840	X	53027	-0-	-295813	-0-	46959	2	5899	9	Y	5363	5209	1			257
12	360468	X	12375	-0-	-348093	-0-	1835	1	5748	2	Y	4230	4268	1			219
							4653	9									
01	360468	X	NO RPT	-0-	-360468	-0-					Y	NO RPT					219

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 06/19/2021 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	0		270832	-0-	270832	730153	255245	2	833	4	Y	13413	13329	1	50	8	245
							14754	9									
09	925260	X	195107	-0-	-730153	-0-	1	1	183538	2	Y	10333	10429	1			149
							11366	9									
10	380897	X	152617	-0-	-228280	-0-	145011	2	7492	9	Y	6811	6832	1	12	8	116
11	368610	X	111640	-0-	-256970	-0-	105682	2	5647	9	Y	5134	5014	1			236
12	380897	X	121064	-0-	-259833	-0-	1146	1	113791	2	Y	5046	5036	1			246
							5551	9									
01	380897	X	NO RPT	-0-	-380897	-0-					Y	NO RPT					246

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 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	0		259367	-0-	259367	703333	242832	2	792	4	Y	14312	14196	1	53	8	263
							15743	9									
09	905201	X	201868	-0-	-703333	-0-	192286	2	9370	9	Y	8518	8656	1			125
10	354020	X	143762	-0-	-210258	-0-	137150	2	6502	9	Y	5911	5924	1	11	8	101
11	342600	X	106082	-0-	-236518	-0-	101541	2	4241	9	Y	3855	3780	1			176
12	354020	X	107693	-0-	-246327	-0-	1151	1	102091	2	Y	3570	3573	1			173
							3927	9									
01	354020	X	NO RPT	-0-	-354020	-0-					Y	NO RPT					173

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54608	X	54608	-0-	-0-	-0-	38494	2	615	4	Y	14090	13628	0	119	1	146
							15499	9					291	8			
09	46669	X	46669	-0-	-0-	-0-	33397	2	13220	9	Y	12018	11770	0	20	1	262
													112	8			
10	40994	X	40994	-0-	-0-	-0-	29635	2	11304	9	Y	10276	10143	0	45	1	318
													32	8			
11	44436	X	44436	-0-	-0-	-0-	32358	2	11902	9	Y	10820	10994	0	77	1	57
													10	8			
12	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	29124	2	11360	9	Y	10327	10304	0	20	1	38
													22	8			
01	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					Y	NO RPT					38

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		69	-0-	69	69					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		114	-0-	114	183	114	2			N	-0-					-0-

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

08	0		44092	-0-	44092	263336	30124	2	582	4	Y	12169	11815	0	104	1	127
							13386	9					198	8			
09	0		37201	-0-	37201	300537	26057	2	11072	9	Y	10065	9875	0	19	1	220
													78	8			
10	0		16561	-0-	16561	317098	11378	2	5154	9	Y	4685	4728	0	21	1	145
													11	8			
11	321281	X	4183	-0-	-317098	-0-	3182	2	982	9	Y	893	1010	0	8	1	5
													15	8			
*12	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	11225	2	4972	9	Y	4520	4466	0	17	1	16
													26	8			
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					16

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10681 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-

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

08	0		46571	-0-	46571	264201	31639	2	598	4	Y	13031	12661	0	112	1	136
							14334	9					200	8			
09	0		34012	-0-	34012	298213	23220	2	10754	9	Y	9776	9613	0	17	1	214
													68	8			
10	0		23313	-0-	23313	321526	15531	2	7752	9	Y	7047	6998	0	29	1	218
													16	8			
11	332369	X	10843	-0-	-321526	-0-	7186	2	3601	9	Y	3274	3449	0	20	1	17
													6	8			
12	28179	X	26329	-0-	-1850	-0-	17050	2	9272	9	Y	8429	8384	0	11	1	31
													20	8			
01	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT					31

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

08	0		54915	-0-	54915	331306	37542	2	663	4	Y	15191	14768	0	128	1	159
							16710	9					231	8			
09	0		46512	-0-	46512	377818	32465	2	13982	9	Y	12711	12483	0	19	1	278
													90	8			
10	0		24709	-0-	24709	402527	17261	2	7420	9	Y	6745	6773	0	26	1	209
													15	8			
11	409837	X	7310	-0-	-402527	-0-	5438	2	1827	9	Y	1661	1837	0	15	1	9
													9	8			
12	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	14357	2	6321	9	Y	5746	5699	0	9	1	21
													26	8			
01	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	144751	X	144751	-0-	-0-	-0-	112723	2	31380	9	Y	28527	27980	0	265	1	202
													80	8			
01	172112	X	NO RPT	-0-	-172112	-0-					Y	NO RPT					202

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

*12	129932	X	129932	-0-	-0-	-0-	104309	2	25021	9	Y	22746	22279	0	218	1	161
													88	8			
01	152086	X	NO RPT	-0-	-152086	-0-					Y	NO RPT					161

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

*12	155967	X	155967	-0-	-0-	-0-	130298	2	24914	9	Y	22649	22128	0	256	1	160
													105	8			
01	187860	X	NO RPT	-0-	-187860	-0-					Y	NO RPT					160

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

*12	136739	X	136739	-0-	-0-	-0-	109051	2	27059	9	Y	24599	24091	0	249	1	174
													85	8			
01	168547	X	NO RPT	-0-	-168547	-0-					Y	NO RPT					174

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

12	0		127726	-0-	127726	127726	111756	2	15742	9	N	14311	14011	1			300
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	127726					N	NO RPT					300

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

12	0		242307	-0-	242307	242307	211921	2	29981	9	N	27255	26683	1			572
01	99616	X	NO RPT	-0-	-99616	142691					N	NO RPT					572

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

12	0		222117	-0-	222117	222117	194627	2	27116	9	N	24651	24134	1			517
01	89000	X	NO RPT	-0-	-89000	133117					N	NO RPT					517

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

12	0		185884	-0-	185884	185884	176808	2	8726	9	N	7933	7767	1			166
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	185884					N	NO RPT					166

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	6601	3	1196	9	N	1087	358	1			1187
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1225	721	1			1691
11	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	25892	3	2136	9	N	1942	1404	0			2229
12	59119	X	59119	-0-	-0-	-0-	55043	3	4076	9	N	3705	2523	0			3411
*01	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	14212	3	4076	9	N	3705	1088	0			6028

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					400
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	131	1	9320	2	N	461	369	1			471
							507	9									
09	10320	X	7676	-0-	-2644	-0-	115	1	7066	2	N	450	522	1			399
							495	9									
10	11594	X	9017	-0-	-2577	-0-	155	1	8261	2	N	546	530	1			415
							601	9									
11	11220	X	8523	-0-	-2697	-0-	150	1	7798	2	N	523	553	1			385
							575	9									
12	11594	X	8539	-0-	-3055	-0-	155	1	8006	2	N	344	358	1			371
							378	9									
01	9951	X	8570	-0-	-1381	-0-	155	1	8034	2	N	346	371	1			346
							381	9									

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	6696	X	4145	-0-	-2551	-0-	120	1	3167	2	N	780	880	1			281
							858	9									
09	6480	X	4583	-0-	-1897	-0-	3670	2	913	9	N	830	714	1			397
10	6324	X	3981	-0-	-2343	-0-	3203	2	778	9	N	707	726	1			378
11	5490	X	3182	-0-	-2308	-0-	2547	2	635	9	N	577	733	1			222
12	5146	X	3087	-0-	-2059	-0-	2470	2	617	9	N	561	508	1			275
01	4743	X	2596	-0-	-2147	-0-	2241	2	355	9	N	323	345	1			253

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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					328
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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

08	9796	X	6779	-0-	-3017	-0-	54	1	6372	2	N	321	197	1			181
							353	9									
09	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	150	1	9134	2	N	968	782	1			367
							1065	9									
10	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	155	1	9017	2	N	994	988	1			373
							1093	9									
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	150	1	8530	2	N	863	1006	1			230
							949	9									
12	10695	X	9741	-0-	-954	-0-	155	1	8449	2	N	1034	856	1			408
							1137	9									
01	10695	X	9525	-0-	-1170	-0-	155	1	8497	2	N	794	864	1			338
							873	9									

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

08	12431	X	12238	-0-	-193	-0-	298	1	10412	2	N	1253	1263	1			345
							150	4	1378	9							
09	12570	X	12323	-0-	-247	-0-	300	1	10714	2	N	1190	1083	1			452
							1309	9									
10	12989	X	12440	-0-	-549	-0-	310	1	10755	2	N	1250	1282	1			420
							1375	9									
11	12570	X	10840	-0-	-1730	-0-	300	1	9350	2	N	1082	1279	1			223
							1190	9									
12	12803	X	11679	-0-	-1124	-0-	310	1	10023	2	N	1224	1109	1			338
							1346	9									
01	12741	X	11035	-0-	-1706	-0-	302	1	9497	2	N	1124	1104	1			358
							1236	9									

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

08	5053	X	2020	-0-	-3033	-0-	144	1	1358	2	N	471	360	1			443
							518	9									
09	4890	X	2595	-0-	-2295	-0-	149	1	1746	2	N	636	722	1			357
							700	9									
10	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	155	1	1582	2	N	581	517	1			421
							639	9									
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	150	1	3071	2	N	1013	1102	1			332
							1114	9									
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	155	1	3463	2	N	939	900	1			371
							1033	9									
*01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	155	1	3569	2	N	698	742	1			327
							768	9									

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86327 X	86327	-0-	-0-	-0-	152	1	78997	2	Y	6525	6663	1			144
						7178	9									
09	72660 X	70887	-0-	-1773	-0-	146	1	64542	2	Y	5635	5559	1			220
						6199	9									
10	75082 X	60990	-0-	-14092	-0-	157	1	55377	2	Y	4958	5036	1			142
						5454	9									
11	73973 X	73973	-0-	-0-	-0-	169	1	67502	2	Y	5729	5713	1			158
						6302	9									
12	77793 X	77793	-0-	-0-	-0-	174	1	71096	2	Y	5930	5910	1			178
						6523	9									
01	75082 X	73944	-0-	-1138	-0-	167	1	67476	2	Y	5728	5715	1			191
						6301	9									

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

08	78461 X	56968	-0-	-21493	-0-	297	1	52360	2	Y	3919	4037	1			35
						4311	9									
09	75930 X	63116	-0-	-12814	-0-	264	1	58157	2	Y	4268	4123	1			180
						4695	9									
10	78461 X	76408	-0-	-2053	-0-	294	1	70301	2	Y	5261	5318	1			123
						5787	9									
11	76495 X	76495	-0-	-0-	-0-	275	1	70848	2	Y	4884	4875	1			132
						5372	9									
12	78425 X	78425	-0-	-0-	-0-	291	1	72575	2	Y	5054	5030	1			156
						5559	9									
01	76415 X	75687	-0-	-728	-0-	298	1	70055	2	Y	4849	4848	1			157
						5334	9									

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

08	43710 X	36056	-0-	-7654	-0-	129	1	31705	2	Y	3838	3900	1			91
						4222	9									
09	39510 X	34676	-0-	-4834	-0-	125	1	30493	2	Y	3689	3644	1			136
						4058	9									
10	40083 X	34887	-0-	-5196	-0-	130	1	30617	2	Y	3717	3765	1			88
						4089	9									
11	36690 X	32969	-0-	-3721	-0-	119	1	29386	2	Y	3149	3164	1			73
						3464	9									
12	37603 X	33747	-0-	-3856	-0-	129	1	29855	2	Y	3421	3386	1			108
						3763	9									
01	36053 X	32444	-0-	-3609	-0-	126	1	28461	2	Y	3506	3487	1			127
						3857	9									

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

08	61535 X	53723	-0-	-7812	-0-	181	1	49711	2	Y	3483	3538	1			82
						3831	9									
09	59550 X	50192	-0-	-9358	-0-	175	1	46422	2	Y	3268	3227	1			123
						3595	9									
10	59675 X	50052	-0-	-9623	-0-	180	1	46172	2	Y	3295	3338	1			80
						3625	9									
11	57300 X	43437	-0-	-13863	-0-	162	1	40192	2	Y	2803	2803	1			80
						3083	9									
12	56048 X	48231	-0-	-7817	-0-	181	1	43770	2	Y	3891	3877	1			94
						4280	9									
01	53723 X	45161	-0-	-8562	-0-	184	1	41586	2	Y	3083	3073	1			104
						3391	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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	54591 X	50677	-0-	-3914	-0-	191	1	45550	2	Y	4069	4134	1			95
						460	4	4476	9							
09	53970 X	46063	-0-	-7907	-0-	181	1	41654	2	Y	3844	3796	1			143
						4228	9									
10	55769 X	47686	-0-	-8083	-0-	195	1	43221	2	Y	3854	3903	1			94
						4239	9									
11	53970 X	45163	-0-	-8807	-0-	187	1	40900	2	Y	3702	3697	1			99
						4072	9									
12	52483 X	44980	-0-	-7503	-0-	189	1	40614	2	Y	3797	3778	1			118
						4177	9									
01	50685 X	NO RPT	-0-	-50685	-0-					Y	NO RPT					118

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	45662 X	45662	-0-	-0-	-0-	143	1	42062	2	Y	3143	3070	1			73
						3457	9									
09	45907 X	45907	-0-	-0-	-0-	136	1	42485	2	Y	2987	2952	1			108
						3286	9									
10	43214 X	40443	-0-	-2771	-0-	125	1	37194	2	Y	2840	2840	1			108
						3124	9									
11	41820 X	39812	-0-	-2008	-0-	148	1	36580	2	Y	2804	2836	1			76
						3084	9									
12	43214 X	40592	-0-	-2622	-0-	139	1	37262	2	Y	2901	2889	1			88
						3191	9									
01	43214 X	NO RPT	-0-	-43214	-0-					Y	NO RPT					88

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24738 X	20765	-0-	-3973	-0-	104	1	18378	2	Y	2038	2074	1			47
						41	4	2242	9							
09	22710 X	17869	-0-	-4841	-0-	97	1	15624	2	Y	1953	1928	1			72
						2148	9									
10	23467 X	17681	-0-	-5786	-0-	96	1	15416	2	Y	1962	1986	1			48
						2158	9									
11	22050 X	17162	-0-	-4888	-0-	95	1	15057	2	Y	1826	1824	1			50
						2009	9									
12	20863 X	19505	-0-	-1358	-0-	105	1	17337	2	Y	1875	1867	1			58
						2063	9									
01	20770 X	16398	-0-	-4372	-0-	86	1	14339	2	Y	1794	1787	1			65
						1973	9									

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 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
08	48267 X	47086	-0-	-1181	-0-	160	1	42832	2	Y	3722	3781	1			87
						4094	9									
09	46710 X	44469	-0-	-2241	-0-	164	1	40377	2	Y	3571	3526	1			132
						3928	9									
10	48267 X	41991	-0-	-6276	-0-	161	1	37955	2	Y	3523	3565	1			90
						3875	9									
11	46710 X	45238	-0-	-1472	-0-	152	1	41340	2	Y	3405	3393	1			102
						3746	9									
12	48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	171	1	44490	2	Y	3656	3645	1			113
						4022	9									
01	47089 X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					Y	NO RPT					113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41652	-0-	-570	-0-	169	1	38118	2	Y	2983	3030	1			70
						84	4	3281	9							
09	40860 X	39481	-0-	-1379	-0-	172	1	36139	2	Y	2882	2846	1			106
						3170	9									
10	42222 X	39749	-0-	-2473	-0-	174	1	36246	2	Y	2979	3015	1			70
						3277	9									
11	40860 X	37971	-0-	-2889	-0-	169	1	34859	2	Y	2657	2658	1			69
						2923	9									
12	42222 X	38021	-0-	-4201	-0-	171	1	34819	2	Y	2755	2736	1			88
						3031	9									
01	41664 X	NO RPT	-0-	-41664	-0-					Y	NO RPT					88

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42146 X	42146	-0-	-0-	-0-	306	1	39740	2	N	1502	1302	1			516
						448	4	1652	9							
09	41499 X	41499	-0-	-0-	-0-	297	1	39238	2	N	1459	1648	1			327
						1605	9									
10	38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	364	1	37328	2	N	1144	1172	1			299
						1258	9									
11	36818 X	36818	-0-	-0-	-0-	764	1	33962	2	N	1196	1165	1			330
						1316	9									
12	36774 X	36774	-0-	-0-	-0-	541	1	35057	2	N	1001	1079	1			252
						1101	9									
01	32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT					252

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	12710 X	11508	-0-	-1202	-0-	293	1	9534	2	Y	1421	1368	1			225
						118	4	1563	9							
09	12390 X	11599	-0-	-791	-0-	297	1	9555	2	Y	1508	1632	1			101
						1659	9									
10	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	327	1	11842	2	Y	1609	1535	1			175
						1770	9									
11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	447	1	11249	2	Y	1380	1397	1			158
						1518	9									
12	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	388	1	11879	2	Y	1406	1474	1			90
						1547	9									
01	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					90

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	308	1	26924	2	Y	2165	2254	1			140
							328	4	2382	9							
09	27094	X	27094	-0-	-0-	-0-	280	1	23448	2	Y	2045	1991	1			194
							2250	9									
10	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	347	1	26639	2	Y	2131	2228	1			97
							2344	9									
11	27889	X	27889	-0-	-0-	-0-	634	1	24561	2	Y	1951	1897	1			151
							2146	9									
12	26443	X	14170	-0-	-12273	-0-	380	1	12539	2	Y	932	967	1			116
							1025	9									
01	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					116

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-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

08	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	2071	1	36579	2	Y	5801	5784	0			291
							6381	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					291
10	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	940	1	30690	2	Y	5318	5284	1			318
							5850	9									
11	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	498	1	26656	2	Y	5438	5481	0			275
							5982	9									
12	33932	X	33932	-0-	-0-	-0-	395	1	27506	2	Y	5483	5476	0			282
							6031	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT					385
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT					385
*10	0	W	23123	-0-	23123	131964	786	1	17443	2	Y	3771	4028	0			128
							4148	9									
*11	0	W	25709	-0-	25709	157673	535	1	19812	2	Y	4403	4406	0			125
							4843	9									
*12	0	W	23441	-0-	23441	181114	402	1	18049	2	Y	4400	4411	0			114
							4840	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	181114					Y	NO RPT					114

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT					202
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT					202
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	34808					Y	NO RPT					202
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	7193	2	1224	9	Y	1113	921	0			325
09	2100	X	1982	-0-	-118	-0-	1624	2	358	9	Y	325	325	0			325
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	3978	2	927	9	Y	843	890	0			278
11	8160	X	2572	-0-	-5588	-0-	2117	2	455	9	Y	414	450	0			242
12	8432	X	104	-0-	-8328	-0-	104	2			Y	-0-	121	0			121
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					121

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

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	51	51	8			4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

08	62248	X	54731	-0-	-7517	-0-	1484	1	18777	3	Y	1746	1592	1			278
							1122	4	31427	5							
09	57960	X	24065	-0-	-33895	-0-	1274	1	21095	2	Y	1542	1659	1			161
							1696	9									
10	60202	X	20429	-0-	-39773	-0-	178	1	17574	2	Y	1635	1722	1			74
							1799	9									
11	58260	X	16800	-0-	-41460	-0-	935	1	14418	2	Y	1315	1241	1			148
							1447	9									
12	58404	X	3947	-0-	-54457	-0-	329	1	2593	2	Y	759	806	1			101
							835	9									
01	54746	X	NO RPT	-0-	-54746	-0-					Y	NO RPT					101

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

08	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	187	1	7253	3	Y	209	186	1			64
							39	4	13093	5							
09	8460	X	7911	-0-	-549	-0-	142	1	7510	2	Y	192	188	1			68
							211	9									
10	8742	X	6764	-0-	-1978	-0-	133	1	6369	2	Y	202	186	1			84
							222	9									
11	8460	X	7418	-0-	-1042	-0-	191	1	6992	2	Y	198					282
							218	9									
12	8742	X	6913	-0-	-1829	-0-	1208	1	5413	2	Y	203	367	1			118
							223	9									
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					118

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6111	4	29	9	Y	26	200	1			-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	11					11
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	268	9			Y	244	216	1			39
11	5940	X	1353	-0-	-4587	-0-	287	9			Y	261	299	1			1
12	6138	X	1479	-0-	-4659	-0-	305	9			Y	277	23	1			255
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					255

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	30880	X	30880	-0-	-0-	-0-	699	1	27559	3	Y	2384	2385	1			81
							2622	9									
09	29400	X	28680	-0-	-720	-0-	452	1	25551	2	Y	2419	2345	1			155
							2661	9									
10	30380	X	29181	-0-	-1199	-0-	538	1	25934	2	Y	2298	2272	1			181
							2528	9									
11	30469	X	30469	-0-	-0-	-0-	656	1	27190	2	Y	2198	2166	1			213
							2418	9									
*12	31439	X	31439	-0-	-0-	-0-	1446	1	27059	2	Y	2160	2094	1			279
							2376	9									
01	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					279

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	43462	X	34228	-0-	-9234	-0-	807	1	31902	3	N	1275	1291	1			351
							116	4	1403	9							
09	36150	X	31595	-0-	-4555	-0-	524	1	29513	2	N	1184	1107	1			428
							1302	9									
10	36766	X	30557	-0-	-6209	-0-	592	1	28455	2	N	1178	1100	1			506
							1296	9									
11	33300	X	30698	-0-	-2602	-0-	686	1	28381	2	N	1148	1087	1			567
							1263	9									
12	34348	X	32955	-0-	-1393	-0-	31314	2	1283	9	N	1166	1294	1			439
01	34224	X	30087	-0-	-4137	-0-	28633	2	1454	9	N	1322	1111	1			650

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	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	3251	1	2636	3	Y	335	448	1			92
							19119	5	369	9							
09	23880	X	3628	-0-	-20252	-0-	902	1	1092	2	Y	543	523	1			112
							597	9									
10	24676	X	3924	-0-	-20752	-0-	1017	1	824	2	Y	589	605	1			96
							648	9									
11	23880	X	2794	-0-	-21086	-0-	644	1	617	2	Y	534	530	1			100
							587	9									
12	24676	X	3132	-0-	-21544	-0-	511	1	1662	2	Y	486	489	1			97
							535	9									
01	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					97

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	44841	X	44841	-0-	-0-	-0-	613	1	24191	3	Y	812	737	1			302
							19144	5	893	9							
09	25470	X	22832	-0-	-2638	-0-	385	1	21604	2	Y	754	745	1			311
							829	9									
10	26319	X	21103	-0-	-5216	-0-	413	1	19714	2	Y	772	742	1			341
							849	9									
11	25470	X	22397	-0-	-3073	-0-	503	1	20974	2	Y	796	882	1			255
							876	9									
12	26319	X	24405	-0-	-1914	-0-	6783	1	16662	2	Y	749	555	1			449
							824	9									
01	26319	X	22513	-0-	-3806	-0-	1396	1	20272	2	Y	768	929	1			288
							845	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	31930 X	1795	-0-	-30135	-0-	1619	4	176	9	Y	160	121	1			64
09	29730 X	20754	-0-	-8976	-0-	1814	9			Y	1649	1509	1			204
10	27869 X	25703	-0-	-2166	-0-	3258	9			Y	2962	2922	1			244
11	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	3066	9			Y	2787	2760	1			271
*12	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	2957	9			Y	2688	2583	1			376
01	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					376

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

08	44299 X	32890	-0-	-11409	-0-	773	1	31339	3	Y	707	737	1			231
						778	9									
09	41310 X	27699	-0-	-13611	-0-	471	1	26383	2	Y	753	684	1			300
						828	9									
10	37975 X	30287	-0-	-7688	-0-	592	1	28491	2	Y	901	918	1			283
						991	9									
11	36750 X	31933	-0-	-4817	-0-	735	1	30148	2	Y	889	905	1			267
						978	9									
12	35991 X	31353	-0-	-4638	-0-	30639	2	714	9	Y	649	375	1			541
01	32891 X	28630	-0-	-4261	-0-	27787	2	843	9	Y	766	1107	1			200

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	12368	-0-	12368	12368	53	9			Y	48	48	1			-0-
10	T. A.	22475	-0-	22475	34843					Y	-0-					-0-
11	T. A.	6220	-0-	6220	41063					Y	-0-					-0-
*12	41063 X	-0-	-0-	-41063	-0-					Y	-0-					-0-
01	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

08	44981 X	44981	-0-	-0-	-0-	5632	1	32	3	Y	924	906	1			195
						38301	5	1016	9							
09	36150 X	9390	-0-	-26760	-0-	2449	1	3138	2	Y	918	928	1			185
						1010	9									
10	37355 X	7557	-0-	-29798	-0-	1906	1	1672	2	Y	1385	1388	1			182
						1524	9									
11	36150 X	7875	-0-	-28275	-0-	1861	1	1831	2	Y	1306	1258	1			230
						1437	9									
12	37355 X	9733	-0-	-27622	-0-	703	1	4092	2	Y	1172	1228	1			174
						1289	9									
01	37355 X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT					174

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

08	43228 X	43228	-0-	-0-	-0-	419	1	16400	3	Y	1501	1504	1			52
						24758	5	1651	9							
09	40380 X	15532	-0-	-24848	-0-	231	1	13679	2	Y	1466	1415	1			103
						1613	9									
10	41726 X	14209	-0-	-27517	-0-	255	1	12411	2	Y	1332	1325	1			110
						1465	9									
11	40380 X	16808	-0-	-23572	-0-	461	1	14872	2	Y	1269	1252	1			127
						1396	9									
12	41726 X	18151	-0-	-23575	-0-	815	1	15742	2	Y	1259	1223	1			163
						1385	9									
01	41726 X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					163

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	237	1	10034	3	Y	900	908	1			36
							10	4	25614	5							
09	12930	X	9394	-0-	-3536	-0-	138	1	8395	2	Y	760	733	1			63
							836	9									
10	13361	X	8061	-0-	-5300	-0-	137	1	6506	2	Y	881	858	1			86
							969	9									
11	12930	X	8529	-0-	-4401	-0-	180	1	7325	2	Y	883	879	1			90
							971	9									
12	13361	X	8510	-0-	-4851	-0-	373	1	7031	2	Y	744	762	1			72
							818	9									
01	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					72

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
08	52298	X	52298	-0-	-0-	-0-	3244	1	12526	3	Y	1749	1675	1			390
							34604	5	1924	9							
09	23160	X	21411	-0-	-1749	-0-	5752	1	7245	2	Y	1623	1589	1			424
							1785	9									
10	23932	X	18054	-0-	-5878	-0-	4951	1	4154	2	Y	1627	1625	1			426
							1790	9									
11	23160	X	18241	-0-	-4919	-0-	4731	1	4402	2	Y	1595	1426	1			595
							1755	9									
12	23932	X	21756	-0-	-2176	-0-	3697	1	14207	2	Y	1666	1763	1			498
							1833	9									
01	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					498

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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	4	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			1
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			-0-

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	45477	X	42047	-0-	-3430	-0-	4644	1	8635	3	Y	653	604	1			120
							28050	5	718	9							
09	44010	X	12165	-0-	-31845	-0-	3179	1	4448	2	Y	883	807	1			196
							971	9									
10	45136	X	11093	-0-	-34043	-0-	3049	1	2603	2	Y	764	734	1			226
							840	9									
11	40860	X	10981	-0-	-29879	-0-	2861	1	2474	2	Y	985	898	1			313
							1084	9									
12	42036	X	12096	-0-	-29940	-0-	2088	1	6621	2	Y	811	756	1			368
							892	9									
01	42036	X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					Y	NO RPT					368

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	42	1	100	3	Y	7	7	1			15
						7321	4	13013	5							
09	2190 X	69	-0-	-2121	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					15
10	2263 X	64	-0-	-2199	-0-	20	1	15	2	Y	-0-					15
11	2190 X	80	-0-	-2110	-0-	23	1	18	2	Y	-0-					15
12	2263 X	206	-0-	-2057	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					15
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					15

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	85605 X	85605	-0-	-0-	-0-	6879	1	12924	3	Y	5456	5512	1			393
						464	4	59336	5							
09	54120 X	39114	-0-	-15006	-0-	4506	1	8884	2	Y	5801	4731	1			1463
						6381	9									
10	49042 X	32818	-0-	-16224	-0-	6699	1	5813	2	Y	5824	6664	1			623
						6406	9									
11	54120 X	36635	-0-	-17485	-0-	7838	1	7623	2	Y	6338	6446	1			515
						6972	9									
12	55924 X	51755	-0-	-4169	-0-	234	1	41550	2	Y	5346	5343	1			518
						5881	9									
01	55924 X	NO RPT	-0-	-55924	-0-					Y	NO RPT					518

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	40445 X	40445	-0-	-0-	-0-	1202	1	12294	3	Y	2155	2165	1			41
						24578	5	2371	9							
09	40980 X	24640	-0-	-16340	-0-	1783	1	20301	2	Y	2324	2299	1			66
						2556	9									
10	42346 X	25797	-0-	-16549	-0-	1852	1	21112	2	Y	2575	2492	1			149
						2833	9									
11	40980 X	19404	-0-	-21576	-0-	596	1	15437	2	Y	2500	2550	1			99
						2750	9									
12	42346 X	20930	-0-	-21416	-0-	1021	1	17205	2	Y	2458	2388	1			169
						2704	9									
01	40455 X	NO RPT	-0-	-40455	-0-					Y	NO RPT					169

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27806 X	27806	-0-	-0-	-0-	1435	1	9187	3	Y	1023	941	1			163
						16059	5	1125	9							
09	26460 X	20074	-0-	-6386	-0-	1195	1	18080	2	Y	726	883	1			6
						799	9									
10	27342 X	5698	-0-	-21644	-0-	743	1	4129	2	Y	82	84	1			4
						90	9									
11	26910 X	4833	-0-	-22077	-0-	669	1	2979	2	Y	58	62	1			-0-
						64	9									
12	27807 X	5370	-0-	-22437	-0-	638	1	4516	2	Y	62	54	1			8
						68	9									
01	27807 X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34461	-0-	-817	-0-	2661	1	5138	3	Y	994	943	1			149
						380	4	25189	5							
09	34140 X	5074	-0-	-29066	-0-	1189	1	2137	2	Y	404	479	1			74
						444	9									
10	35278 X	2676	-0-	-32602	-0-	703	1	658	2	Y	197	229	1			42
						217	9									
11	33450 X	1694	-0-	-31756	-0-	482	1	342	2	Y	49	78	1			13
						54	9									
12	34565 X	2377	-0-	-32188	-0-	141	1	835	2	Y	-0-					13
01	34472 X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT					13

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39831 X	39831	-0-	-0-	-0-	3245	1	6408	3	Y	2312	2212	1			671
						27635	5	2543	9							
09	22620 X	11701	-0-	-10919	-0-	2651	1	3672	2	Y	2196	2150	1			717
						2416	9									
10	23374 X	13711	-0-	-9663	-0-	3490	1	2909	2	Y	2172	2175	1			714
						2389	9									
11	22620 X	12682	-0-	-9938	-0-	3114	1	2927	2	Y	1648	1520	1			842
						1813	9									
12	23374 X	15802	-0-	-7572	-0-	2587	1	9980	2	Y	1697	1795	1			744
						1867	9									
01	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					744

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	5632	1	36	3	Y	929	911	1			205
						48827	5	1022	9							
09	36150 X	16535	-0-	-19615	-0-	4546	1	5815	2	Y	917	928	1			194
						1009	9									
10	37355 X	18411	-0-	-18944	-0-	5127	1	4140	2	Y	1192	1209	1			177
						1311	9									
11	36150 X	15426	-0-	-20724	-0-	4112	1	3756	2	Y	979	943	1			213
						1077	9									
12	37355 X	16617	-0-	-20738	-0-	1819	1	10804	2	Y	1424	1388	1			249
						1566	9									
01	37355 X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT					249

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35991 X	27399	-0-	-8592	-0-	633	1	24974	3	N	1436	1475	1			484
						212	4	1580	9							
09	28950 X	25156	-0-	-3794	-0-	408	1	22832	2	N	1309	1287	1			506
						1440	9									
10	29450 X	24298	-0-	-5152	-0-	463	1	22166	2	N	1365	1096	1			775
						1502	9									
11	27690 X	24245	-0-	-3445	-0-	506	1	20656	2	N	1300	1447	1			628
						1430	9									
12	27590 X	25949	-0-	-1641	-0-	23943	2	1461	9	N	1328	1480	1			476
01	27404 X	23939	-0-	-3465	-0-	22103	2	1836	9	N	1669	1495	1			650

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	45848 X	45848	-0-	-0-	-0-	1129	1	13134	3	Y	1860	1866	1			35
						29539	5	2046	9							
09	25920 X	21870	-0-	-4050	-0-	1554	1	18175	2	Y	1946	1925	1			56
						2141	9									
10	26784 X	21741	-0-	-5043	-0-	1556	1	17966	2	Y	2017	1963	1			110
						2219	9									
11	25920 X	20584	-0-	-5336	-0-	622	1	17728	2	Y	1887	1924	1			73
						2076	9									
12	26784 X	20081	-0-	-6703	-0-	1020	1	17149	2	Y	1738	1692	1			119
						1912	9									
01	26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					119

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	36828 X	35832	-0-	-996	-0-	2606	1	4754	3	Y	783	822	1			79
						169	4	27442	5							
09	35640 X	6177	-0-	-29463	-0-	1687	1	1826	2	Y	683	693	1			69
						751	9									
10	36828 X	7108	-0-	-29720	-0-	1929	1	1573	2	Y	716	600	1			185
						788	9									
11	35640 X	6865	-0-	-28775	-0-	1741	1	1708	2	Y	753	709	1			229
						828	9									
12	36301 X	11961	-0-	-24340	-0-	2624	1	6945	2	Y	637	391	1			475
						701	9									
01	35836 X	NO RPT	-0-	-35836	-0-					Y	NO RPT					475

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	34694 X	34694	-0-	-0-	-0-	808	1	9226	3	Y	1999	2018	1			35
						22461	5	2199	9							
09	22290 X	15400	-0-	-6890	-0-	980	1	12318	2	Y	1911	1903	1			43
						2102	9									
10	23033 X	15933	-0-	-7100	-0-	1151	1	12997	2	Y	1623	1576	1			90
						1785	9									
11	22290 X	14851	-0-	-7439	-0-	444	1	12756	2	Y	1396	1426	1			60
						1536	9									
12	23033 X	14176	-0-	-8857	-0-	692	1	11627	2	Y	1688	1631	1			117
						1857	9									
01	23033 X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					117

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	43794 X	43794	-0-	-0-	-0-	1002	1	11836	3	Y	2180	2200	1			38
						28558	5	2398	9							
09	33300 X	21430	-0-	-11870	-0-	1493	1	17640	2	Y	2088	2064	1			62
						2297	9									
10	34410 X	21455	-0-	-12955	-0-	1530	1	17746	2	Y	1981	1931	1			112
						2179	9									
11	33300 X	20470	-0-	-12830	-0-	619	1	17558	2	Y	1938	1972	1			78
						2132	9									
12	34410 X	20376	-0-	-14034	-0-	1032	1	17325	2	Y	1835	1787	1			126
						2019	9									
01	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT					126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	30394	X	30394	-0-	-0-	-0-	27021	4	3373	9	Y	3066	3053	1			101
09	30147	X	30147	-0-	-0-	-0-	3873	9			Y	3521	3399	1			223
10	33177	X	33177	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3512	3476	1			259
							3863	9									
11	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	3	2	3532	9	Y	3211	3200	1			270
*12	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	2919	2827	1			362
							3211	9									
01	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT					362

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	45454	X	45454	-0-	-0-	-0-	5296	1	10426	3	Y	1640	1573	1			380
							27928	5	1804	9							
09	27030	X	16885	-0-	-10145	-0-	4382	1	5849	2	Y	1509	1474	1			415
							1660	9									
10	27931	X	4702	-0-	-23229	-0-	919	1	779	2	Y	1538	1539	1			414
							1692	9									
11	27030	X	13063	-0-	-13967	-0-	3254	1	3928	2	Y	1604	1425	1			593
							1764	9									
*12	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	5896	1	20138	2	Y	1633	1738	1			488
							1796	9									
01	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					488

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	47151	X	30142	-0-	-17009	-0-	640	1	25409	3	N	3459	3476	1			580
							288	4	3805	9							
09	35760	X	27441	-0-	-8319	-0-	407	1	22934	2	N	3212	3087	1			705
							3533	9									
10	32457	X	26156	-0-	-6301	-0-	456	1	21924	2	N	3174	3217	1			662
							3491	9									
11	31410	X	25615	-0-	-5795	-0-	500	1	20557	2	N	2941	2823	1			780
							3235	9									
12	30659	X	27098	-0-	-3561	-0-	23613	2	3208	9	N	2916	2894	1			802
01	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT					802

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	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	144	1	393	3	Y	1317	1266	1			175
							25247	5	1449	9							
09	21210	X	1615	-0-	-19595	-0-	56	1	148	2	Y	1213	1181	1			207
							1334	9									
10	21917	X	14228	-0-	-7689	-0-	4089	1	3369	2	Y	1281	1282	1			206
							1409	9									
11	21210	X	6608	-0-	-14602	-0-	1525	1	1196	2	Y	1101	1039	1			268
							1211	9									
12	21917	X	2529	-0-	-19388	-0-	137	1	802	2	Y	922	976	1			214
							1014	9									
01	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					214

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28892	X	437	-0-	-28455	-0-	90	1	181	4	Y	151	74	1			160
							166	9									
09	27960	X	11812	-0-	-16148	-0-	72	1	110	2	Y	1088	853	1			395
							1197	9									
10	34765	X	34765	-0-	-0-	-0-	529	1	251	2	Y	2462	2440	1			417
							2708	9									
11	38520	X	38520	-0-	-0-	-0-	332	1	516	2	Y	2314	2313	1			418
							2545	9									
*12	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	118	1	702	2	Y	1909	1918	1			409
							2100	9									
01	30504	X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT					409

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85849	X	85849	-0-	-0-	-0-	154	1	306	3	Y	5134	4603	1			686
							79623	4	119	5							
09	55980	X	49755	-0-	-6225	-0-	90	1	160	2	Y	5860	6034	1			512
							6446	9									
10	36186	X	36186	-0-	-0-	-0-	372	1	526	2	Y	4390	4235	1			667
							4829	9									
11	55980	X	43762	-0-	-12218	-0-	1499	1	3105	2	Y	4792	4817	1			642
							5271	9									
12	57846	X	17264	-0-	-40582	-0-	15	1	10092	2	Y	1815	2199	1			258
							1997	9									
01	57846	X	NO RPT	-0-	-57846	-0-					Y	NO RPT					258

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	53979	X	53979	-0-	-0-	-0-	2	1	11071	3	Y	993	974	1			198
							41814	5	1092	9							
09	37410	X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	982	993	1			187
10	38657	X	1489	-0-	-37168	-0-	1	1	10	2	Y	1340	1351	1			176
							1474	9									
11	37410	X	1360	-0-	-36050	-0-	1	1	10	2	Y	1225	1180	1			221
							1348	9									
12	38657	X	1111	-0-	-37546	-0-	4	1	22	2	Y	981	1049	1			153
							1079	9									
01	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					Y	NO RPT					153

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 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	15190	X	8610	-0-	-6580	-0-	105	1	1016	3	Y	146	192	1			-0-
							7328	5	161	9							
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
11	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
12	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	26					26
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56983 X	56983	-0-	-0-	-0-	1634	1	20164	3	Y	888	818	1			139
						34208	5	977	9							
09	48990 X	29845	-0-	-19145	-0-	1332	1	27625	2	Y	807	858	1			88
						888	9									
10	55118 X	13909	-0-	-41209	-0-	143	1	12878	2	Y	807	854	1			41
						888	9									
11	55140 X	14922	-0-	-40218	-0-	1038	1	13003	2	Y	801	752	1			90
						881	9									
12	56978 X	12105	-0-	-44873	-0-	1443	1	10038	2	Y	388	420	1			58
						427	9									
01	56978 X	NO RPT	-0-	-56978	-0-					Y	NO RPT					58

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41974 X	19711	-0-	-22263	-0-	552	1	6805	3	Y	765	705	1			120
						11512	5	842	9							
09	37650 X	1197	-0-	-36453	-0-	443	1	754	9	Y	685	729	1			76
10	38905 X	9036	-0-	-29869	-0-	131	1	8057	2	Y	771	807	1			40
						848	9									
11	35610 X	12121	-0-	-23489	-0-	946	1	10326	2	Y	772	725	1			87
						849	9									
12	31341 X	9261	-0-	-22080	-0-	1089	1	7620	2	Y	387	416	1			58
						426	9									
01	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					58

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39765 X	39765	-0-	-0-	-0-	1101	1	13939	3	Y	1073	988	1			168
						23545	5	1180	9							
09	21540 X	19145	-0-	-2395	-0-	1053	1	17021	2	Y	974	1035	1			107
						1071	9									
10	45105 X	12270	-0-	-32835	-0-	132	1	11355	2	Y	712	785	1			34
						783	9									
11	43650 X	14342	-0-	-29308	-0-	999	1	12619	2	Y	658	618	1			74
						724	9									
12	39773 X	12533	-0-	-27240	-0-	1553	1	10299	2	Y	383	399	1			58
						421	9									
01	39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					Y	NO RPT					58

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44132 X	44132	-0-	-0-	-0-	1226	1	15495	3	Y	1108	897	1			259
						26192	5	1219	9							
09	33360 X	17063	-0-	-16297	-0-	1025	1	14549	2	Y	1354	1492	1			121
						1489	9									
10	34472 X	15004	-0-	-19468	-0-	152	1	13480	2	Y	1247	1312	1			56
						1372	9									
11	33360 X	11461	-0-	-21899	-0-	775	1	9465	2	Y	1110	1037	1			129
						1221	9									
12	34472 X	1716	-0-	-32756	-0-	103	1	847	2	Y	649	696	1			82
						714	9									
01	34472 X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT					82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1218080	X	51181	-0-	-1166899	-0-	1458	1	18055	3	Y	1051	944	1			182
							30512	5	1156	9							
09	47340	X	20050	-0-	-27290	-0-	1187	1	17778	2	Y	986	1068	1			100
							1085	9									
10	54653	X	17214	-0-	-37439	-0-	165	1	15984	2	Y	968	1030	1			38
							1065	9									
11	52890	X	12513	-0-	-40377	-0-	801	1	10789	2	Y	839	777	1			100
							923	9									
12	52328	X	9148	-0-	-43180	-0-	692	1	6948	2	Y	533	554	1			79
							586	9									
01	51181	X	NO RPT	-0-	-51181	-0-					Y	NO RPT					79

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	306	310	1			22
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

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-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

08	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	504	1	6206	3	N	675	621	1			106
							509	4	10117	5							
09	18630	X	968	-0-	-17662	-0-	315	1	653	9	N	594	633	1			67
10	21421	X	1906	-0-	-19515	-0-	18	1	804	9	N	731	752	1			46
11	6060	X	2789	-0-	-3271	-0-	452	1	704	9	N	640	622	1			64
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	626	592	1			98
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	593	647	1			44

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

08	35919	X	35919	-0-	-0-	-0-	84	1	142	3	N	3311	3547	1			210
							32051	4	3642	9							
*09	40792	X	40792	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	Y	2982	2623	1			569
							3280	9									
*10	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	26	1	18	2	Y	4384	4575	1			378
							4822	9									
*11	46697	X	46697	-0-	-0-	-0-	489	1	645	2	Y	4307	4345	1			340
							4738	9									
*12	43462	X	4799	-0-	-38663	-0-	11	1	79	2	Y	243	568	1			15
							267	9									
01	43462	X	NO RPT	-0-	-43462	-0-					Y	NO RPT					15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47660	X	47660	-0-	-0-	-0-	442	1	18126	3	Y	3951	3949	1			129
							24746	5	4346	9							
09	41520	X	22983	-0-	-18537	-0-	316	1	18001	2	Y	4231	3961	1			270
							4654	9									
10	42904	X	22162	-0-	-20742	-0-	359	1	17450	2	Y	3832	3805	1			297
							4215	9									
11	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	447	1	19062	2	Y	3613	3585	1			325
							3974	9									
*12	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	1156	1	21656	2	Y	3382	3272	1			435
							3720	9									
01	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					435

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

08	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	16937	5	506	9	N	460	451	1			173
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	462	1			168
10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	689	690	1			167
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	665	639	1			193
12	10416	X	734	-0-	-9682	-0-	5	1	33	2	N	626	653	1			166
							689	9									
01	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					166

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

08	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	736	1	8508	3	N	1952	1957	1			35
							27641	5	2147	9							
09	19110	X	15942	-0-	-3168	-0-	1085	1	12625	2	N	2029	2006	1			58
							2232	9									
10	19747	X	16510	-0-	-3237	-0-	1157	1	13228	2	N	1932	1885	1			105
							2125	9									
11	19110	X	15696	-0-	-3414	-0-	463	1	13072	2	N	1853	1884	1			74
							2038	9									
12	19747	X	15688	-0-	-4059	-0-	773	1	13001	2	N	1740	1695	1			119
							1914	9									
01	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					119

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

08	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	1907	1	3774	3	N	1192	1235	1			106
							26402	5	1311	9							
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1641	1	1743	2	N	1085	1073	1			118
							1194	9									
10	37200	X	5824	-0-	-31376	-0-	1444	1	1192	2	N	995	1012	1			101
							1095	9									
11	29270	X	5957	-0-	-23313	-0-	1373	1	1283	2	N	1031	868	1			264
							1134	9									
12	6355	X	6034	-0-	-321	-0-	513	1	3009	2	N	1200	1362	1			102
							1320	9									
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	20	1	36	3	N	348	342	1			211
							24862	4	383	9							
09	25035	X	25035	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	344	348	1			207
							378	9									
10	28706	X	21512	-0-	-7194	-0-	12	1	9	2	N	474	481	1			200
							521	9									
11	25200	X	12058	-0-	-13142	-0-	7	1	6	2	N	338	324	1			214
							372	9									
12	12276	X	411	-0-	-11865	-0-	3	1	16	2	N	327	342	1			199
							360	9									
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					199

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					23
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					23
10	62	X	4	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	N	-0-					23
11	9	X	6	-0-	-3	-0-	2	1	1	2	N	-0-					23
12	9	X	3	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					23
01	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					23

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

08	44299	X	44299	-0-	-0-	-0-	3081	1	5872	3	N	1715	1681	1			296
							33459	5	1887	9							
09	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	2402	1	3045	2	N	1714	1734	1			276
							1885	9									
10	56854	X	11213	-0-	-45641	-0-	3272	1	2084	2	N	806	905	1			177
							887	9									
11	43386	X	15676	-0-	-27710	-0-	4426	1	4142	2	N	273	262	1			188
							300	9									
12	23436	X	16987	-0-	-6449	-0-	1868	1	10714	2	N	654	619	1			223
							719	9									
01	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT					223

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

08	65246	X	65246	-0-	-0-	-0-	7984	1	15283	3	N	2257	2212	1			364
							39496	5	2483	9							
09	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	6917	1	8963	2	N	2249	2276	1			337
							2474	9									
10	57660	X	15789	-0-	-41871	-0-	4415	1	2920	2	N	1731	1818	1			250
							1904	9									
11	33466	X	14133	-0-	-19333	-0-	3642	1	3381	2	N	1335	1286	1			299
							1469	9									
*12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	1180	1	6945	2	N	1185	1243	1			241
							1304	9									
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					241

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	125	1	279	3	N	48	49	1			6
							10540	4	53	9							
*09	57643	X	57643	-0-	-0-	-0-	88	1	119	2	Y	2090	1860	1			236
							2299	9									
*10	76985	X	76985	-0-	-0-	-0-	719	1	864	2	Y	2520	2529	1			227
							2772	9									
*11	64350	X	62091	-0-	-2259	-0-	212	1	148	2	Y	2326	2361	1			192
							2559	9									
*12	59551	X	38124	-0-	-21427	-0-	25	1	325	2	Y	4601	3901	1			892
							5061	9									
01	76973	X	NO RPT	-0-	-76973	-0-					Y	NO RPT					892

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	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	2913	1	5423	3	N	2240	2199	1			271
							62	4	27961	5							
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	2047	1	2547	2	N	2324	2389	1			206
							2556	9									
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	1758	1	1545	2	N	1652	1611	1			247
							1817	9									
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	619	1	572	2	N	679	731	1			195
							747	9									
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	289	1	1374	2	N	333	347	1			181
							366	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42794	X	42794	-0-	-0-	-0-	1039	1	12252	3	N	2880	2771	1			193
							26335	5	3168	9							
09	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	1582	1	18735	2	N	2657	2678	1			172
							2923	9									
10	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1693	1	19616	2	N	2657	2632	1			197
							2923	9									
11	24260	X	24260	-0-	-0-	-0-	708	1	20622	2	N	2504	2638	1			63
							2754	9									
*12	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	22505	2	2757	9	N	2506	2431	1			138
01	41664	X	NO RPT	-0-	-41664	-0-					N	NO RPT					138

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60802	X	60802	-0-	-0-	-0-	3141	1	6248	3	N	2760	2344	1			609
							19858	4	28519	5							
09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	1635	1	3031	2	N	2078	2453	1			234
							2286	9									
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	375	1	325	2	N	1491	1423	1			302
							1640	9									
11	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	466	1	877	2	N	1727	1370	1			659
							1900	9									
*12	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	2267	1	7462	2	N	1730	1829	1			560
							1903	9									
01	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					560

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6181	-0-	-46271	-0-	24	1	47	3	N	706	666	1			90
							5333	4	777	9							
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	81	1	25	2	N	788	796	1			82
							867	9									
10	9083	X	2028	-0-	-7055	-0-	11	1	9	2	N	272	354	1			-0-
							299	9									
11	6690	X	51	-0-	-6639	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	64	-0-	-7221	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56916	X	22949	-0-	-33967	-0-	90	1	179	3	N	533	523	1			227
							22094	5	586	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					227
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					227
12	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					227
01	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					227

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	52095	-0-	52095	1066009	4951	1	9628	3	N	798	782	1			239
							36638	5	878	9							
09	0	W	15517	-0-	15517	1081526	4272	1	5456	2	N	784	794	1			229
							862	9									
10	0	W	1315	-0-	1315	1082841	1	1	1313	9	N	1194	1188	1			235
11	1082841	X	-0-	-0-	-1082841	-0-					N	1301	1252	1			284
12	30721	X	1351	-0-	-29370	-0-	5	1	31	2	N	1190	1243	1			231
							1309	9									
01	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					N	NO RPT					231

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	115351	X	9256	-0-	-106095	-0-	208	1	1846	3	N	344	458	1			-0-
							807	4	6017	5							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	37789	X	-0-	-0-	-37789	-0-					N	-0-					-0-
11	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	-0-					-0-
12	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	68					68
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					68

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	32612	X	10349	-0-	-22263	-0-	202	1	2055	3	Y	295	392	1			-0-
							7767	5	325	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	-0-					-0-
11	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-					Y	-0-					-0-
12	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	65					65
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					65

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	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					-0-
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	40					40
*01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	6509	2	800	9	Y	727	658	1			109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39153	X	19866	-0-	-19287	-0-	24	1	42	3	N	7	7	1			15
							150	4	19642	5							
09	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					15
10	9083	X	8740	-0-	-343	-0-	14	1	10	2	N	-0-					15
11	19230	X	100	-0-	-19130	-0-	11	1	10	2	N	-0-					15
12	19871	X	4269	-0-	-15602	-0-	333	1	1156	2	N	-0-					15
01	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					15

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6823	-0-	6823	638940	19	1	6804	3	N	-0-					42
09	638952	X	12	-0-	-638940	-0-	4	1	4	2	N	-0-					42
10	620	X	42	-0-	-578	-0-	13	1	10	2	N	-0-					42
11	6600	X	32	-0-	-6568	-0-	9	1	7	2	N	-0-					42
12	6820	X	7	-0-	-6813	-0-	1	1	4	2	N	-0-					42
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					42

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	0	W	37940	-0-	37940	1145148	1584	1	3110	3	Y	2043	2129	1			180
							30999	5	2247	9							
09	1149407	X	4259	-0-	-1145148	-0-	566	1	966	2	Y	1887	1844	1			223
							2076	9									
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	350	1	296	2	Y	1926	1954	1			195
							2119	9									
11	48870	X	3919	-0-	-44951	-0-	527	1	496	2	Y	1890	1631	1			454
							2079	9									
12	37944	X	4613	-0-	-33331	-0-	115	1	696	2	Y	1995	2274	1			175
							2195	9									
01	37944	X	NO RPT	-0-	-37944	-0-					Y	NO RPT					175

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	57908	X	39508	-0-	-18400	-0-	3251	1	6382	3	N	2236	2320	1			199
							27415	5	2460	9							
09	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	2632	1	3336	2	N	2072	2032	1			239
							2279	9									
10	43803	X	11745	-0-	-32058	-0-	2902	1	2357	2	N	2112	2137	1			214
							2323	9									
11	36956	X	12071	-0-	-24885	-0-	2794	1	2644	2	N	2078	1841	1			451
							2286	9									
12	12400	X	11716	-0-	-684	-0-	1019	1	5934	2	N	1965	2244	1			172
							2162	9									
01	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					172

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41401 X	41401	-0-	-0-	-0-	2416	1	36223	2	N	2511	2438	0			126
						2762	9									
09	34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	2245	1	29950	2	N	1865	1869	0			122
						2052	9									
10	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	703	1	20693	2	N	1453	1453	0			122
						1598	9									
11	38371 X	38371	-0-	-0-	-0-	1109	1	34294	2	N	2698	2674	0			146
						2968	9									
12	28037 X	28037	-0-	-0-	-0-	811	1	25680	2	N	1405	1438	0			113
						1546	9									
*01	28755 X	28755	-0-	-0-	-0-	1293	1	25518	2	N	1767	1759	0			121
						1944	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	47280 X	47280	-0-	-0-	-0-	31	1	45589	2	N	1509	1334	1			719
						1660	9									
09	44232 X	44232	-0-	-0-	-0-	29	1	42550	2	N	1503	1523	1			699
						1653	9									
10	44511 X	44511	-0-	-0-	-0-	31	1	42709	2	Y	1610	2253	0			56
						1771	9									
11	41771 X	41771	-0-	-0-	-0-	30	1	39973	2	Y	1607	1639	0			24
						1768	9									
12	43046 X	43046	-0-	-0-	-0-	31	1	41067	2	Y	1771	1761	0			34
						1948	9									
*01	43119 X	43119	-0-	-0-	-0-	30	1	41220	2	Y	1699	1689	0			44
						1869	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

08	41671 X	41671	-0-	-0-	-0-	1294	1	36226	2	Y	3774	3959	0			1316
						4151	9									
09	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	1002	1	27669	2	Y	3150	3292	0			1174
						3465	9									
10	53442 X	53442	-0-	-0-	-0-	1234	1	47202	2	Y	4551	4365	0			1360
						5006	9									
11	52010 X	52010	-0-	-0-	-0-	1260	1	46276	2	Y	4067	4063	0			1364
						4474	9									
12	52140 X	52140	-0-	-0-	-0-	1269	1	46449	2	Y	4020	3986	0			1398
						4422	9									
*01	48187 X	48187	-0-	-0-	-0-	1154	1	42588	2	Y	4041	3988	0			1451
						4445	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	1095	1	25721	2	N	5559	5134	1			1128
							6115	9									
09	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	1023	1	20619	2	N	4316	4619	1			825
							4748	9									
10	23529	X	9267	-0-	-14262	-0-	369	1	6863	2	N	1850	1976	1			699
							2035	9									
11	22770	X	17750	-0-	-5020	-0-	685	1	13378	2	N	3352	3043	1			1008
							3687	9									
12	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	1094	1	20975	2	N	4527	4861	1			674
							4980	9									
01	23529	X	21350	-0-	-2179	-0-	974	1	16654	2	N	3384	3236	1			822
							3722	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

08	39997	X	39997	-0-	-0-	-0-	369	1	31997	2	N	6937	6845	0			257
							7631	9									
09	32880	X	19345	-0-	-13535	-0-	201	1	15261	2	N	3530	3613	0			174
							3883	9									
10	36611	X	33362	-0-	-3249	-0-	379	1	26185	2	Y	6180	6011	0			343
							6798	9									
11	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	377	1	32025	2	Y	6125	6263	0			205
							6738	9									
12	43276	X	43276	-0-	-0-	-0-	374	1	34353	2	Y	7772	7775	0			202
							8549	9									
*01	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	299	1	35973	2	Y	8399	8260	0			341
							9239	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

08	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	399	1	24805	2	N	1529	1559	0			72
							1682	9									
09	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	406	1	20644	2	N	1279	1287	0			64
							1407	9									
10	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	426	1	23747	2	Y	1145	1145	0			64
							1260	9									
11	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	380	1	21410	2	Y	1205	1229	0			40
							1326	9									
12	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	370	1	22046	2	Y	1216	1224	0			32
							1338	9									
*01	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	295	1	20099	2	Y	1013	1004	0			41
							1114	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	960	1	15345	2	N	2292	2207	1			463
							2521	9									
09	14610	X	11986	-0-	-2624	-0-	781	1	9263	2	N	1765	1470	1			758
							1942	9									
10	15097	X	5574	-0-	-9523	-0-	384	1	3828	2	N	1238	1497	1			499
							1362	9									
11	14970	X	6988	-0-	-7982	-0-	1173	1	4109	2	N	1551	1863	1			187
							1706	9									
12	15469	X	7303	-0-	-8166	-0-	1170	1	4152	2	N	1801	930	1			1058
							1981	9									
01	15469	X	8505	-0-	-6964	-0-	1206	1	5167	2	N	1938	2241	1			755
							2132	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	1255 4134	1 9	41476	2	N	3758	3927	0			978
09	46779	X	46779	-0-	-0-	-0-	1266 4261	1 9	41252	2	N	3874	3483	0			1369
10	46380	X	46380	-0-	-0-	-0-	1299 4303	1 9	40778	2	N	3912	4147	0			1134
11	43584	X	43584	-0-	-0-	-0-	1263 4101	1 9	38220	2	N	3728	3588	0			1274
12	45846	X	45846	-0-	-0-	-0-	1297 4177	1 9	40372	2	N	3797	4063	0			1008
*01	37661	X	37661	-0-	-0-	-0-	1695 2652	1 9	33314	2	N	2411	2590	0			829

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

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	21018	X	12409	-0-	-8609	-0-	1251 2598	1 9	8560	2	N	2362	2375	0			118
09	20340	X	9138	-0-	-11202	-0-	1177 2159	1 9	5802	2	N	1963	1952	0			129
10	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1116 2682	1 9	9496	2	N	2438	2362	0			205
11	12750	X	11626	-0-	-1124	-0-	982 2449	1 9	8195	2	N	2226	2311	0			120
12	12400	X	4944	-0-	-7456	-0-	1125 1179	1 9	2640	2	N	1072	1106	0			86
01	13299	X	8753	-0-	-4546	-0-	926 1098	1 9	6729	2	N	998	1016	0			68

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

08	24769	X	15626	-0-	-9143	-0-	1250 2655	1 9	11721	2	N	2414	2370	0			121
09	23970	X	13319	-0-	-10651	-0-	1206 2096	1 9	10017	2	N	1905	1901	0			125
10	14942	X	14366	-0-	-576	-0-	1134 2094	1 9	11138	2	N	1904	1869	0			160
11	15120	X	13617	-0-	-1503	-0-	1230 2154	1 9	10233	2	N	1958	2012	0			106
12	15624	X	10342	-0-	-5282	-0-	1271 2464	1 9	6607	2	N	2240	2166	0			180
01	15624	X	11442	-0-	-4182	-0-	1251 2434	1 9	7757	2	N	2213	2242	0			151

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52892	X	52892	-0-	-0-	-0-	1271	1	41791	2	Y	8936	8568	0			665
							9830	9									
09	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	1230	1	38344	2	Y	7247	7441	0			471
							7972	9									
10	49721	X	49721	-0-	-0-	-0-	1271	1	40051	2	Y	7635	7575	0			531
							8399	9									
11	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	1211	1	32539	2	Y	7413	7262	0			682
							8154	9									
12	42997	X	37715	-0-	-5282	-0-	1230	1	29478	2	Y	6370	6506	0			546
							7007	9									
01	42997	X	41061	-0-	-1936	-0-	1198	1	33655	2	Y	5644	5911	0			279
							6208	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	1019	1	19064	2	Y	5347	5142	0			398
							5882	9									
09	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	1121	1	21754	2	Y	6386	6369	0			415
							7025	9									
10	32535	X	32535	-0-	-0-	-0-	1246	1	23993	2	Y	6633	6586	0			462
							7296	9									
11	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	1097	1	17673	2	Y	5424	5387	0			499
							5966	9									
12	32400	X	32400	-0-	-0-	-0-	1142	1	24588	2	Y	6064	6043	0			520
							6670	9									
*01	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1070	1	18893	2	Y	5951	6177	0			294
							6546	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 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
08	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	1039	1	15686	2	Y	3853	3681	0			287
							4238	9									
09	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	1192	1	16953	2	Y	4528	4521	0			294
							4981	9									
10	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	1212	1	17539	2	Y	3681	3719	0			256
							4049	9									
11	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	1039	1	14483	2	Y	3294	3247	0			303
							3623	9									
12	19158	X	17265	-0-	-1893	-0-	1114	1	12218	2	Y	3575	3572	0			306
							3933	9									
01	19158	X	18540	-0-	-618	-0-	1020	1	14465	2	Y	2777	2946	0			137
							3055	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25668	X	20430	-0-	-5238	-0-	995	1	14560	2	N	4432	4418	0			76
							4875	9									
09	24840	X	17195	-0-	-7645	-0-	949	1	11332	2	N	4467	4278	0			265
							4914	9									
10	25296	X	13149	-0-	-12147	-0-	878	1	8895	2	N	3069	3170	0			164
							3376	9									
11	24480	X	13494	-0-	-10986	-0-	895	1	9356	2	N	2948	2906	0			206
							3243	9									
12	20429	X	12993	-0-	-7436	-0-	989	1	9121	2	N	2621	2673	0			154
							2883	9									
01	20429	X	14787	-0-	-5642	-0-	1069	1	9039	2	N	4254	4209	0			199
							4679	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28960	X	28960	-0-	-0-	-0-	926	1	21976	2	N	5507	5494	0			94
							6058	9									
09	26220	X	26029	-0-	-191	-0-	882	1	19044	2	N	5548	5313	0			329
							6103	9									
10	27094	X	25944	-0-	-1150	-0-	838	1	18484	2	N	6020	6028	0			321
							6622	9									
11	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	872	1	18419	2	N	6408	6282	0			447
							7049	9									
12	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	933	1	20867	2	N	4964	5119	0			292
							5460	9									
*01	37685	X	37685	-0-	-0-	-0-	767	1	29113	2	N	7095	7055	0			332
							7805	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

08	113553	X	82535	-0-	-31018	-0-	186	1	64620	2	N	16117	16030	0			596
							17729	9									
09	109890	X	38231	-0-	-71659	-0-	187	1	30047	2	N	7270	7508	0			358
							7997	9									
10	97960	X	50145	-0-	-47815	-0-	348	1	34277	2	Y	14109	13683	0			784
							15520	9									
11	94800	X	63370	-0-	-31430	-0-	206	1	49034	2	Y	12845	13198	0			431
							14130	9									
12	91822	X	65375	-0-	-26447	-0-	244	1	51155	2	Y	12705	12806	0			330
							13976	9									
01	82522	X	59917	-0-	-22605	-0-	188	1	46940	2	Y	11626	11483	0			473
							12789	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

08	164858	X	120175	-0-	-44683	-0-	359	1	94372	2	N	23131	23043	0			856
							25444	9									
09	159540	X	96945	-0-	-62595	-0-	379	1	77103	2	N	17694	17678	0			872
							19463	9									
10	154132	X	84477	-0-	-69655	-0-	390	1	69101	2	Y	13624	13739	0			757
							14986	9									
11	128790	X	95236	-0-	-33554	-0-	363	1	75923	2	Y	17227	17406	0			578
							18950	9									
12	133083	X	92030	-0-	-41053	-0-	359	1	73559	2	Y	16465	16615	0			428
							18112	9									
01	120187	X	83324	-0-	-36863	-0-	280	1	66929	2	Y	14650	14483	0			595
							16115	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

08	70990	X	56200	-0-	-14790	-0-	907	1	43003	2	N	11173	11144	0			192
							12290	9									
09	62880	X	52177	-0-	-10703	-0-	878	1	40179	2	N	10109	9702	0			599
							11120	9									
10	52623	X	52623	-0-	-0-	-0-	863	1	41442	2	N	9380	9479	0			500
							10318	9									
11	54390	X	48884	-0-	-5506	-0-	885	1	37920	2	N	9163	9023	0			640
							10079	9									
12	56203	X	51165	-0-	-5038	-0-	916	1	38919	2	N	10300	10334	0			606
							11330	9									
01	56203	X	48676	-0-	-7527	-0-	533	1	37566	2	N	9615	9771	0			450
							10577	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 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	117893	X	89691	-0-	-28202	-0-	365	1	70248	2	N	17344	17202	0			642
							19078	9									
09	114090	X	86439	-0-	-27651	-0-	380	1	67748	2	N	16646	16467	0			821
							18311	9									
10	109647	X	83090	-0-	-26557	-0-	398	1	64879	2	Y	16194	16116	0			899
							17813	9									
11	100110	X	76946	-0-	-23164	-0-	365	1	58996	2	Y	15986	16349	0			536
							17585	9									
12	98239	X	73801	-0-	-24438	-0-	376	1	57137	2	Y	14807	14958	0			385
							16288	9									
01	89683	X	69042	-0-	-20641	-0-	296	1	53315	2	Y	14028	13843	0			570
							15431	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

08	69037	X	47788	-0-	-21249	-0-	1004	1	32643	2	N	12855	12862	0			220
							14141	9									
09	59100	X	39484	-0-	-19616	-0-	982	1	28550	2	N	9047	8731	0			536
							9952	9									
10	53227	X	37717	-0-	-15510	-0-	961	1	27850	2	N	8096	8200	0			432
							8906	9									
11	49500	X	34565	-0-	-14935	-0-	970	1	25759	2	N	7124	7059	0			497
							7836	9									
12	47802	X	34290	-0-	-13512	-0-	1006	1	24761	2	N	7748	7789	0			456
							8523	9									
01	47802	X	28865	-0-	-18937	-0-	1158	1	21607	2	N	5545	5741	0			260
							6100	9									

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	1880	-0-	1880	1880	1733	2	147	9	Y	134	125	0			19
11	0	W	1900	-0-	1900	3780	1729	2	171	9	Y	155	149	0			25
12	4963	X	1183	-0-	-3780	-0-	912	2	271	9	Y	246	230	0			41
*01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3305	3	172	9	Y	156	174	0			23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	2344	-0-	2344	2344	1846	2	498	9	Y	453	452	0			65
11	0	W	2654	-0-	2654	4998	2255	2	399	9	Y	363	369	0			59
12	6069	X	1071	-0-	-4998	-0-	794	2	277	9	Y	252	269	0			42
01	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	1976	3	334	9	Y	304	301	0			45

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

*02	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	8339	2	16	4	Y	1711	1702	0			77
							1882	9									
*03	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	13393	2	68	4	Y	3100	3123	0			54
							3410	9									
*04	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	20563	2	2833	9	Y	2575	2556	0			73
*05	25834	X	25834	-0-	-0-	-0-	22067	2	20	4	Y	3406	3400	0			79
							3747	9									
*06	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	20385	2	397	4	Y	3036	3034	0			81
							3340	9									
*07	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	17835	2	699	4	Y	3117	3115	0			83
							3429	9									
*08	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	18284	2	643	4	Y	3151	3160	0			74
							3466	9									
*09	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	13174	2	679	4	Y	2829	2825	0			78
							3112	9									
*10	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	13542	2	131	4	Y	2526	2536	0			68
							2779	9									
*11	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	12913	2	2790	9	Y	2536	2523	0			81
*12	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	13107	3	3868	9	Y	3516	3492	0			105
*01	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	17158	3	3571	9	Y	3246	3242	0			109

MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

02	0	W	15256	-0-	15256	81142	11187	2	22	4	Y	3679	3650	0			165
							4047	9									
03	0	W	20564	-0-	20564	101706	14851	2	75	4	Y	5125	5200	0			90
							5638	9									
04	0	W	19897	-0-	19897	121603	16059	2	3838	9	Y	3489	3481	0			98
05	0	W	25665	-0-	25665	147268	19925	2	18	4	Y	5202	5179	0			121
							5722	9									
06	0	W	24414	-0-	24414	171682	18027	2	351	4	Y	5487	5462	0			146
							6036	9									
07	0	W	24369	-0-	24369	196051	17838	2	699	4	Y	5302	5308	0			140
							5832	9									
08	0	W	28075	-0-	28075	224126	20871	2	734	4	Y	5882	5883	0			139
							6470	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	224126					Y	NO RPT					139
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	224126					Y	NO RPT					139
11	0	W	36518	-0-	36518	260644	30750	2	5768	9	Y	5244	5229	0			167
*12	0	W	41758	-0-	41758	302402	33593	3	8165	9	Y	7423	7368	0			222
01	0	W	32748	-0-	32748	335150	25664	3	7084	9	Y	6440	6446	0			216

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	28458 X	20250	-0-	-8208	-0-	1871	3	13322	5	N	4597	4494	0	105	8	146
						5057	9									
09	26550 X	3127	-0-	-23423	-0-	2354	5	773	9	N	703	794	0	22	8	33
10	22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	13	31	0	2	8	13
11	21420 X	-0-	-0-	-21420	-0-					Y	17	2	0	15	8	13
12	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	34	33	0	1	8	13
01	20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					13

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	36859 X	35597	-0-	-1262	-0-	24906	3	3057	5	N	6940	6777	0	162	8	218
						7634	9									
09	36570 X	27330	-0-	-9240	-0-	16609	3	4355	5	N	5787	5697	0	123	8	185
						6366	9									
10	37789 X	25004	-0-	-12785	-0-	10190	3	9233	5	N	5074	5025	0	73	8	161
						5581	9									
11	33750 X	27696	-0-	-6054	-0-	13368	3	7966	5	Y	5784	5673	0	98	8	174
						6362	9									
12	35588 X	35419	-0-	-169	-0-	15287	3	12195	5	Y	7215	7167	0	3	8	219
						7937	9									
01	35588 X	NO RPT	-0-	-35588	-0-					Y	NO RPT					219

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. (I) GAS LIFT(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	10222	-0-	-1000	-0-	3	1	8427	3	N	1629	1578	0	47	8	51
						1792	9									
09	10800 X	9337	-0-	-1463	-0-	2	1	7697	3	N	1489	1464	0	29	8	47
						1638	9									
10	11160 X	7528	-0-	-3632	-0-	2	1	6224	3	N	1184	1178	0	16	8	37
						1302	9									
11	8280 X	5464	-0-	-2816	-0-	2	1	4381	3	Y	983	970	0	20	8	30
						1081	9									
12	10230 X	8092	-0-	-2138	-0-	6594	3	1498	9	Y	1362	1349	0	1	8	42
01	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					42

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	3	1	9978	3	N	2192	2116	0	60	8	68
						2411	9									
09	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	2	1	8592	3	N	1741	1722	0	32	8	55
						1915	9									
10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	2	1	9944	3	N	1708	1688	0	22	8	53
						1879	9									
11	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	3	1	11598	3	Y	2027	1987	0	33	8	60
						2230	9									
*12	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	11271	3	2116	9	Y	1924	1924	0	1	8	59
01	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					59

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15996 X	12559	-0-	-3437	-0-	4	1	10043	3	N	2284	2217	0	62	8	71
						2512	9									
09	13410 X	10410	-0-	-3000	-0-	2	1	8215	3	N	1994	1961	0	41	8	63
						2193	9									
10	10571 X	10007	-0-	-564	-0-	2	1	8002	3	N	1821	1802	0	25	8	57
						2003	9									
11	11130 X	10802	-0-	-328	-0-	3	1	8867	3	Y	1756	1727	0	33	8	53
						1932	9									
12	12555 X	7956	-0-	-4599	-0-	6351	3	1605	9	Y	1459	1465	0	1	8	46
01	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. (I) GAS LIFT(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	5919	-0-	-7628	-0-	2	1	468	3	N	964	954	0	34	8	32
						4389	5	1060	9							
09	10200 X	7504	-0-	-2696	-0-	2	1	650	3	N	1819	1757	0	37	8	57
						4851	5	2001	9							
10	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	2	1	6643	5	N	1491	1472	0	29	8	47
						1640	9									
11	11460 X	7361	-0-	-4099	-0-	2	1	5812	5	Y	1406	1375	0	35	8	43
						1547	9									
12	11842 X	5068	-0-	-6774	-0-	3646	5	1422	9	Y	1293	1294	0	1	8	41
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					41

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

08	8029 X	7266	-0-	-763	-0-	3	1	5349	5	N	1740	1696	0	46	8	55
						1914	9									
09	7770 X	6871	-0-	-899	-0-	2	1	4967	5	N	1729	1691	0	38	8	55
						1902	9									
10	8122 X	6302	-0-	-1820	-0-	2	1	4486	5	N	1649	1629	0	23	8	52
						1814	9									
11	8580 X	5762	-0-	-2818	-0-	2	1	4099	5	Y	1510	1490	0	26	8	46
						1661	9									
12	8866 X	4617	-0-	-4249	-0-	3015	5	1602	9	Y	1456	1455	0	1	8	46
01	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					46

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	2	1	7208	5	N	1480	1448	0	36	8	47
						1628	9									
09	8820 X	7848	-0-	-972	-0-	2	1	6288	5	N	1416	1392	0	26	8	45
						1558	9									
10	9114 X	7708	-0-	-1406	-0-	2	1	6266	5	N	1309	1295	0	18	8	41
						1440	9									
11	9450 X	8317	-0-	-1133	-0-	2	1	6822	5	Y	1357	1336	0	22	8	40
						1493	9									
12	9765 X	6594	-0-	-3171	-0-	5320	5	1274	9	Y	1158	1161	0	1	8	36
01	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					36

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

08	7688 X	5772	-0-	-1916	-0-	3	1	3382	5	N	2170	2123	0	45	8	68
						2387	9									
09	7500 X	5968	-0-	-1532	-0-	2	1	3980	5	N	1805	1788	0	28	8	57
						1986	9									
10	7750 X	6660	-0-	-1090	-0-	3	1	4446	5	N	2010	1984	0	21	8	62
						2211	9									
11	6060 X	3681	-0-	-2379	-0-	3	1	1708	5	Y	1791	1775	0	24	8	54
						1970	9									
12	6262 X	3385	-0-	-2877	-0-	1548	5	1837	9	Y	1670	1671	0	1	8	52
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11020	-0-	-667	-0-	2	1	9476	5	N	1402	1343	0	54	8	544
							1542	9									
09	10200	X	9875	-0-	-325	-0-	2	1	8313	5	N	1418	1379	0	38	8	545
							1560	9									
10	10540	X	5953	-0-	-4587	-0-	2	1	4669	5	N	1165	1152	0	21	8	537
							1282	9									
11	8670	X	2680	-0-	-5990	-0-	1	1	2033	5	Y	587	592	0	12	8	520
							646	9									
12	11005	X	3586	-0-	-7419	-0-	2697	5	889	9	Y	808	802	0			526
01	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					526

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

08	14167	X	12846	-0-	-1321	-0-	4	1	10067	5	N	2523	2457	0	66	8	79
							2775	9									
09	11910	X	11513	-0-	-397	-0-	3	1	8817	5	N	2448	2400	0	50	8	77
							2693	9									
10	11625	X	10144	-0-	-1481	-0-	3	1	7875	5	N	2060	2047	0	26	8	64
							2266	9									
11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	4	1	9157	5	Y	2241	2201	0	37	8	67
							2465	9									
12	12834	X	10784	-0-	-2050	-0-	8448	5	2336	9	Y	2124	2125	0	1	8	65
01	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					65

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

08	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	25214	3	149	4	N	4669	4611	0			599
							5136	9									
09	29262	X	29262	-0-	-0-	-0-	24360	3	139	4	N	4330	4340	0			589
							4763	9									
10	33199	X	33199	-0-	-0-	-0-	27870	3	151	4	N	4707	4699	0			597
							5178	9									
11	32544	X	32544	-0-	-0-	-0-	27365	3	146	4	Y	4575	4584	0	444	1	144
							5033	9									
12	30504	X	28495	-0-	-2009	-0-	23609	3	138	4	Y	4316	4319	0	11	1	130
							4748	9									
01	30504	X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT					130

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

08	59620	X	59620	-0-	-0-	-0-	20	1	46045	3	N	12323	11755	0	351	8	554
							13555	9									
09	65028	X	65028	-0-	-0-	-0-	14	1	51431	3	N	12348	12063	0	284	8	555
							13583	9									
10	60981	X	60981	-0-	-0-	-0-	14	1	48781	3	N	11078	10943	0	174	1	337
							12186	9					179	8			
11	55320	X	55320	-0-	-0-	-0-	16	1	43963	3	Y	10310	10152	0	4	1	298
							11341	9					193	8			
*12	52019	X	52019	-0-	-0-	-0-	41452	3	10567	9	Y	9606	9610	0	6	8	288
01	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					Y	NO RPT					288

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	22413	X	16002	-0-	-6411	-0-	4	1	13015	3	N	2712	2618	0	87	8	83
							2983	9									
09	19140	X	12145	-0-	-6995	-0-	2	1	9821	3	N	2111	2080	0	48	8	66
							2322	9									
10	18414	X	11728	-0-	-6686	-0-	3	1	9380	3	N	2132	2102	0	31	8	65
							2345	9									
11	15420	X	11385	-0-	-4035	-0-	3	1	9147	3	Y	2032	1998	0	39	8	60
							2235	9									
12	15996	X	1676	-0-	-14320	-0-	1389	3	287	9	Y	261	308	0	1	8	12
01	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					12

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

08	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	3	1	7137	5	N	1913	1818	0	83	8	59
							2104	9									
09	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	2	1	7250	3	N	1507	1461	0	58	8	47
							3860	5	1658	9							
10	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	1	1	10273	3	N	1043	1036	0	21	8	33
							1684	5	1147	9							
11	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	3	1	7629	3	Y	1767	1712	0	36	8	52
							4730	5	1944	9							
12	9238	X	7676	-0-	-1562	-0-	6513	5	1163	9	Y	1057	1075	0	1	8	33
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					33

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-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-					N	-0-					302
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

08	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	1256	3	8	4	N	289	174	1			690
							318	9									
09	1980	X	1474	-0-	-506	-0-	877	3	14	4	N	530	596	1			624
							583	9									
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	15	1			609
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					609
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	16	3	7	9	Y	6	1	0			614
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					614

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					505
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	4	83	9	Y	75	73	0			507
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					507

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					625
09	14B2 EXT	1446	-0-	1446	1527	32	4	1414	9	N	1285	1190	0	58	8	662
10	14B2 EXT	942	-0-	942	2469	21	4	921	9	N	837	833	0	18	8	648
11	14B2 EXT	268	-0-	268	2737	6	4	262	9	Y	238	254	0	1	8	631
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					Y	-0-	6	0			625
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2737					Y	NO RPT					625

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 X	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

08	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	3	1	17388	3	N	2198	2095	0	103	8	70
						2418	9									
09	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	2	1	16702	3	N	2144	2070	0	76	8	68
						2358	9									
10	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	3	1	16628	3	N	2083	2035	0	51	8	65
						2291	9									
11	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	3	1	15823	3	Y	2009	1951	0	63	8	60
						2210	9									
*12	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	15241	3	2105	9	Y	1914	1913	0	2	8	59
01	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					59

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

08	2976 X	2300	-0-	-676	-0-	1093	3	28	4	N	1072	1035	0	24	8	985
						1179	9									
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-	31	0			954
10	2232 X	21	-0-	-2211	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			954
11	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	73	4	1582	9	Y	1438	1387	0	12	8	993
*12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	1471	3	376	4	Y	1128	1135	0			986
						1241	9									
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					986

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4	1	3786	3	N	1201	1159	0	12	8	445
						1321	9									
09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	2	1	3630	3	N	1283	1279	0	2	8	447
						1411	9									
10	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1	1	1101	3	N	391	417	0			421
						430	9									
11	1050 X	299	-0-	-751	-0-	299	3			Y	-0-	11	0			410
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					410
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					410

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	3317 X	2485	-0-	-832	-0-	1977	3	11	4	N	452	444	0	14	8	1087
						497	9									
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-	13	0			1074
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					1074
11	4380 X	941	-0-	-3439	-0-	715	3	5	4	Y	201	194	0	1	8	1080
						221	9									
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	6	0			1074
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1074

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4393	3	31	4	N	723	699	0	25	8	957
						795	9									
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	21	0			936
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					936
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	5553	3	19	4	Y	741	697	0	24	8	956
						815	9									
*12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	3842	3	20	4	Y	786	783	0	1	8	958
						865	9									
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					958

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

08	23777 X	23487	-0-	-290	-0-	17990	3	156	4	N	4855	4837	1			715
						5341	9									
09	23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	18020	3	164	4	N	5110	4902	1			923
						5621	9									
10	22909 X	21467	-0-	-1442	-0-	16555	3	139	4	N	4339	4318	1			944
						4773	9									
11	23850 X	7930	-0-	-15920	-0-	5481	3	69	4	Y	2164	2487	1			621
						2380	9									
12	24645 X	989	-0-	-23656	-0-	747	3	7	4	Y	214	1	0	565	1	269
						235	9									
01	24614 X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT					269

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

08	36580 X	31298	-0-	-5282	-0-	6	1	26720	3	Y	4033	3881	0	159	8	119
						136	4	4436	9							
09	35400 X	32060	-0-	-3340	-0-	5	1	27556	3	Y	3967	3844	0	125	8	117
						135	4	4364	9							
10	35805 X	30705	-0-	-5100	-0-	5	1	26354	3	Y	3832	3757	0	82	8	110
						131	4	4215	9							
11	32970 X	28464	-0-	-4506	-0-	6	1	24430	3	Y	3552	3465	0	99	8	98
						121	4	3907	9							
12	34069 X	27504	-0-	-6565	-0-	23836	3	113	4	Y	3232	3235	0	3	8	92
						3555	9									
01	33139 X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					Y	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16554	-0-	-2232	-0-	14636	3	50	4	N	1698	1901	1			612
							1868	9									
09	18180	X	15653	-0-	-2527	-0-	438	1	13497	3	N	1517	1	0	1611	1	517
							49	4	1669	9							
10	16895	X	15217	-0-	-1678	-0-	13370	3	52	4	N	1632	1277	1			872
							1795	9									
11	16470	X	12363	-0-	-4107	-0-	10904	3	41	4	Y	1289	1593	1			568
							1418	9									
12	17019	X	12723	-0-	-4296	-0-	11089	3	46	4	Y	1444	1585	1			427
							1588	9									
01	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					427

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

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-					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-

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-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-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	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

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-					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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	3	15	4	N	588	158	0	437	1	802
							647	9					15	8			
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	1141	3	35	4	N	1347	4	0	1066	1	1068
							1482	9					11	8			
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	706	3	7	4	N	262	252	0	27	1	1049
							288	9					2	8			
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-	8	0	111	1	930
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	620	266	0	338	1	946
							16	4	682	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					946

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

08	3100	X	52	-0-	-3048	-0-	42	3	10	9	N	9	10	0			2
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					2
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					2
11	90	X	30	-0-	-60	-0-	2	3	28	9	Y	25	24	0			3
12	93	X	47	-0-	-46	-0-	21	3	26	9	Y	24	24	0			3
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

08	57877	X	18882	-0-	-38995	-0-	15703	3	3179	9	N	2890	2828	0	89	8	103
09	60910	X	60910	-0-	-0-	-0-	52973	3	7937	9	N	7215	6895	0	195	8	228
10	55124	X	55124	-0-	-0-	-0-	48102	3	7022	9	N	6384	6298	0	5	1	196
													113	8			
11	50061	X	50061	-0-	-0-	-0-	43527	3	6534	9	Y	5940	5830	0	131	8	175
*12	46410	X	46410	-0-	-0-	-0-	40470	3	5940	9	Y	5400	5406	0	4	8	165
01	62930	X	NO RPT	-0-	-62930	-0-					Y	NO RPT					165

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	3	1	3892	3	N	1839	1804	0	35	8	121
							2023	9									
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	3829	3	N	1455	1442	0	24	8	110
							1601	9									
10	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	1	1	3848	3	N	1116	1111	0	16	8	99
							1228	9									
11	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	2	1	3625	3	Y	1128	1110	0	19	8	98
							1241	9									
12	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	3746	3	1227	9	Y	1115	1113	0	1	8	99
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					99

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

08	11656	X	9662	-0-	-1994	-0-	8991	3	22	4	N	590	977	1			54
							649	9									
09	10830	X	9248	-0-	-1582	-0-	7681	3	48	4	N	1381	1	0	810	1	624
							1519	9									
10	11191	X	7035	-0-	-4156	-0-	6436	3	18	4	N	528	989	1			163
							581	9									
11	10440	X	6422	-0-	-4018	-0-	5551	3	27	4	Y	767	338	1			592
							844	9									
12	10788	X	2591	-0-	-8197	-0-	1513	3	33	4	Y	950	711	1			831
							1045	9									
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					831

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	8959	X	132	-0-	-8827	-0-	79	3	53	9	N	48	46	0			121
09	8670	X	5181	-0-	-3489	-0-	1	1	3828	3	N	1229	1164	0	31	8	155
							1352	9									
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	2	1	6666	3	N	1887	1854	0	15	8	173
							2076	9									
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	3	1	6104	3	Y	1751	1744	0	13	8	167
							1926	9									
*12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	6157	3	1854	9	Y	1685	1685	0			167
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					167

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	12	3	17	9	N	15	15	0			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			1
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

08	20057	X	12206	-0-	-7851	-0-	3	1	10175	3	N	1844	1799	0	66	8	60
							2028	9									
09	18600	X	16221	-0-	-2379	-0-	3	1	13270	3	N	2680	2593	0	63	8	84
							2948	9									
10	19096	X	17530	-0-	-1566	-0-	3	1	14962	3	N	2332	2297	0	47	8	72
							2565	9									
11	18480	X	16563	-0-	-1917	-0-	4	1	13929	3	Y	2391	2336	0	56	8	71
							2630	9									
12	17887	X	16504	-0-	-1383	-0-	14010	3	2494	9	Y	2267	2266	0	2	8	70
01	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					70

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

08	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	5	1	17477	3	Y	3050	2950	0	112	8	90
							103	4	3355	9							
09	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	4	1	18507	3	Y	3127	3040	0	85	8	92
							106	4	3440	9							
10	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	5	1	18395	3	Y	3830	3755	0	57	8	110
							132	4	4213	9							
*11	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	4	1	17370	3	Y	2823	2784	0	71	8	78
							96	4	3105	9							
*12	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	17409	3	104	4	Y	2966	2958	0	2	8	84
							3263	9									
01	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					84

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
11	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	884	3	32	4	Y	1234	1042	0	152	1	775
							1357	9					6	8			
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	1741	3	34	4	Y	1316	1308	0	4	1	779
							1448	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					779

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

08	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-	76	1				217
09	22350	X	17895	-0-	-4455	-0-	13142	3	110	4	N	4221	1	0	3551	1		886
							4643	9										
10	23095	X	20175	-0-	-2920	-0-	15406	3	110	4	N	4235	4679	1				442
							4659	9										
11	22350	X	16416	-0-	-5934	-0-	13125	3	76	4	Y	2923	2851	1				514
							3215	9										
*12	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-	18254	3	138	4	Y	5320	5005	1				829
							5852	9										
01	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT						829

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

08	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	14371	3	155	4	N	4247	4101	1				1223
							4672	9										
09	16860	X	13963	-0-	-2897	-0-	10539	3	107	4	N	3015	1	0	2913	1		1324
							3317	9										
10	17422	X	6918	-0-	-10504	-0-	4752	3	67	4	N	1908	2617	1				615
							2099	9										
11	16860	X	5774	-0-	-11086	-0-	4182	3	49	4	Y	1403	983	1				1035
							1543	9										
12	17422	X	16746	-0-	-676	-0-	12014	3	146	4	Y	4169	3863	1				1341
							4586	9										
01	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT						1341

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

08	16523	X	10288	-0-	-6235	-0-	7136	3	90	4	N	2784	2311	1				728
							3062	9										
09	15990	X	9658	-0-	-6332	-0-	7321	3	73	4	N	2058	2079	1				707
							2264	9										
10	14973	X	12721	-0-	-2252	-0-	9410	3	97	4	N	2922	2842	1				787
							3214	9										
11	13590	X	11717	-0-	-1873	-0-	8050	3	106	4	Y	3237	3131	1				893
							3561	9										
12	14043	X	11071	-0-	-2972	-0-	8643	3	76	4	Y	2138	2358	1				673
							2352	9										
01	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT						673

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

08	11532	X	10552	-0-	-980	-0-	2	1	8938	3	N	1465	1414	0	51	8		46
							1612	9										
09	11160	X	10352	-0-	-808	-0-	2	1	8785	3	N	1423	1387	0	37	8		45
							1565	9										
10	11749	X	10420	-0-	-1329	-0-	2	1	8852	3	N	1424	1399	0	26	8		44
							1566	9										
11	11370	X	10009	-0-	-1361	-0-	2	1	8350	3	Y	1506	1475	0	31	8		44
							1657	9										
12	11067	X	9997	-0-	-1070	-0-	8467	3	1530	9	Y	1391	1392	0	1	8		42
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT						42

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-					N	-0-					402
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					402

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

08	24273 X	13182	-0-	-11091	-0-	6	1	8906	5	N	3882	3762	0	85	8	131
						4270	9									
09	22620 X	19225	-0-	-3395	-0-	6	1	13431	5	N	5262	5126	0	96	8	171
						5788	9									
10	17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	6	1	12668	5	N	4392	4364	0	56	8	143
						4831	9									
11	16260 X	10726	-0-	-5534	-0-	5	1	7133	5	Y	3262	3246	0	52	8	107
						3588	9									
12	13175 X	8034	-0-	-5141	-0-	5254	5	2780	9	Y	2527	2543	0	2	8	89
01	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					89

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

08	20358 X	20358	-0-	-0-	-0-	8	1	4692	3	N	5052	4889	0	110	8	160
						10101	5	5557	9							
09	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	6	1	2879	3	N	4901	4831	0	75	8	155
						11144	5	5391	9							
10	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	6	1	11012	5	N	4540	4509	0	44	8	142
						4994	9									
11	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	7	1	11791	5	Y	4184	4148	0	51	8	127
						4602	9									
12	20367 X	14342	-0-	-6025	-0-	10341	5	4001	9	Y	3637	3647	0	2	8	115
01	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					115

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

08	19964 X	13838	-0-	-6126	-0-	3	1	1624	3	N	2217	2121	0	103	8	70
						9772	5	2439	9							
09	19320 X	13900	-0-	-5420	-0-	2	1	333	3	N	2130	2058	0	75	8	67
						11222	5	2343	9							
10	19096 X	13990	-0-	-5106	-0-	2	1	11875	5	N	1921	1883	0	45	8	60
						2113	9									
11	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	4	1	14833	5	Y	2364	2280	0	75	8	69
						2600	9									
12	17577 X	15528	-0-	-2049	-0-	13134	5	2394	9	Y	2176	2177	0	2	8	66
01	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					66

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

08	20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	8	1	14494	5	N	5093	4974	0	61	8	154
						5602	9									
09	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	5	1	8749	5	N	4056	4044	0	42	8	124
						4462	9									
10	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	6	1	10956	5	N	4589	4548	0	29	8	136
						5048	9									
11	12330 X	11491	-0-	-839	-0-	6	1	7595	5	Y	3536	3541	0	29	8	102
						3890	9									
12	16027 X	13337	-0-	-2690	-0-	8141	5	5196	9	Y	4724	4686	0	1	8	139
01	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					139

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	17143	X	14142	-0-	-3001	-0-	12061	3	51	4	N	1845	2619	1			54
							2030	9									
09	17190	X	4450	-0-	-12740	-0-	2703	3	40	4	N	1552	1010	1			596
							1707	9									
10	17763	X	6557	-0-	-11206	-0-	5433	3	26	4	N	998	498	1			1096
							1098	9									
11	15570	X	12299	-0-	-3271	-0-	9610	3	62	4	Y	2388	2446	1			1038
							2627	9									
12	14260	X	13432	-0-	-828	-0-	9933	3	81	4	Y	3107	1	0	3176	1	968
							3418	9									
01	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					968

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

08	15128	X	13214	-0-	-1914	-0-	3	1	11195	5	N	1833	1771	0	74	8	58
							2016	9									
09	14640	X	11330	-0-	-3310	-0-	2	1	9581	5	N	1588	1544	0	51	8	51
							1747	9									
10	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	3	1	13089	5	N	2072	2011	0	48	8	64
							2279	9									
11	16260	X	14398	-0-	-1862	-0-	3	1	12132	5	Y	2057	2005	0	56	8	60
							2263	9									
12	16802	X	16050	-0-	-752	-0-	13684	5	2366	9	Y	2151	2144	0	2	8	65
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					65

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

08	24769	X	21328	-0-	-3441	-0-	15686	3	5642	9	N	5129	4989	0	115	8	781
09	23250	X	18141	-0-	-5109	-0-	13404	3	4737	9	N	4306	4244	0	86	8	757
10	24397	X	15588	-0-	-8809	-0-	11361	3	4227	9	N	3843	3813	0	46	8	741
11	23610	X	17216	-0-	-6394	-0-	12445	3	4771	9	Y	4337	4261	0	67	8	750
12	21328	X	17521	-0-	-3807	-0-	12878	3	4643	9	Y	4221	4218	0	2	8	751
01	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					751

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-	1	0			6
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					6
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					6
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					6
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

08	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	29528	3	104	4	N	3826	3808	1			685
							4209	9									
09	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	1091	1	29555	3	N	3930	1	0	4069	1	545
							102	4	4323	9							
10	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	12841	3	50	4	N	1923	1938	1			530
							2115	9									
11	11010	X	5752	-0-	-5258	-0-	5029	3	17	4	Y	642	718	1			454
							706	9									
*12	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	13376	3	74	4	Y	2864	1	0	2492	1	825
							3150	9									
01	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					825

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	2	1	3102	3	N	1014	1005	0	4	8	69
							1115	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1	1	2914	3	N	886	889	0	1	8	65
							975	9									
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1	1	3062	3	N	1019	1013	0	3	8	68
							1121	9									
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	3158	3	Y	1028	1024	0	5	8	67
							1131	9									
*12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3222	3	1024	9	Y	931	933	0			65
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					65

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 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	8587	X	6702	-0-	-1885	-0-	40	1	5457	3	N	1066	913	1			172
							32	4	1173	9							
09	7170	X	6036	-0-	-1134	-0-	20	1	4986	3	N	907	637	1			442
							32	4	998	9							
10	7409	X	5974	-0-	-1435	-0-	2	1	5238	3	N	646	726	1			362
							23	4	711	9							
11	7080	X	5464	-0-	-1616	-0-	1	1	4775	3	Y	606	795	1			173
							21	4	667	9							
12	7037	X	6118	-0-	-919	-0-	11	1	4708	3	Y	1233	708	1			698
							43	4	1356	9							
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					698

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	4	1	14163	3	N	2302	2234	0	72	8	71
							2532	9									
09	16800	X	15950	-0-	-850	-0-	3	1	13520	3	N	2205	2155	0	53	8	68
							1	4	2426	9							
10	17360	X	15219	-0-	-2141	-0-	3	1	13018	3	N	1998	1972	0	34	8	60
							2198	9									
11	18240	X	14855	-0-	-3385	-0-	3	1	12566	3	Y	2078	2037	0	41	8	60
							2286	9									
12	18848	X	14365	-0-	-4483	-0-	12176	3	2189	9	Y	1990	1990	0	1	8	59
01	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					59

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	36456	X	32098	-0-	-4358	-0-	7	1	27320	3	N	4337	4213	0	137	8	128
							4771	9									
09	35280	X	31604	-0-	-3676	-0-	5	1	27074	3	N	4114	4030	0	91	8	121
							4525	9									
10	36456	X	30541	-0-	-5915	-0-	5	1	26035	3	N	4092	4033	0	62	8	118
							4501	9									
11	35280	X	29993	-0-	-5287	-0-	7	1	25486	3	Y	4091	4021	0	75	8	113
							4500	9									
12	36456	X	30456	-0-	-6000	-0-	25931	3	4525	9	Y	4114	4108	0	2	8	117
01	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	10354	X	8364	-0-	-1990	-0-	2	1	7124	5	N	1125	1073	0	47	8	36
							1238	9									
09	9930	X	5312	-0-	-4618	-0-	1	1	4487	5	N	749	738	0	22	8	25
							824	9									
10	7657	X	6708	-0-	-949	-0-	1	1	5620	5	N	988	962	0	20	8	31
							1087	9									
11	7410	X	2910	-0-	-4500	-0-	1	1	2367	5	Y	493	494	0	13	8	17
							542	9									
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	14	0			3
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					3

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	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	7854	3	76	4	N	2413	51	0	2386	1	53
							2654	9					59	8			
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	4305	3	52	4	N	1665	1	0	1258	1	423
							1832	9					36	8			
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	4070	3	42	4	N	1324	1	0	1158	1	565
							1456	9					23	8			
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	3624	3	39	4	Y	1237	1187	1	23	8	592
							1361	9									
*12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	4082	3	47	4	Y	1478	1550	1	1	8	519
							1626	9									
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					519

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	17484	X	13029	-0-	-4455	-0-	9777	3	141	4	N	2828	2612	1	52	8	728
							3111	9									
09	16920	X	2209	-0-	-14711	-0-	1722	3	38	4	N	408	314	0	366	1	449
							449	9					7	8			
10	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	13139	3	139	4	N	3676	81	0	3146	1	871
							4044	9					27	8			
11	17760	X	16220	-0-	-1540	-0-	12699	3	120	4	Y	3092	2	0	3107	1	813
							3401	9					41	8			
12	18352	X	17479	-0-	-873	-0-	13558	3	249	4	Y	3338	1213	0	1649	1	1288
							3672	9					1	8			
01	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					1288

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	18259	X	16565	-0-	-1694	-0-	4	1	1497	3	N	2452	2341	0	111	8	76
							12367	5	2697	9							
09	17670	X	14283	-0-	-3387	-0-	2	1	184	3	N	2148	2081	0	76	8	67
							11734	5	2363	9							
10	15159	X	14235	-0-	-924	-0-	3	1	11767	5	N	2241	2188	0	51	8	69
							2465	9									
11	16830	X	14783	-0-	-2047	-0-	4	1	12271	5	Y	2280	2213	0	69	8	67
							2508	9									
12	17391	X	10196	-0-	-7195	-0-	8522	5	1674	9	Y	1522	1539	0	2	8	48
01	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					48

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	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	5205	3	2551	9	N	2319	2260	0	58	8	72
09	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	5004	3	2193	9	N	1994	1962	0	42	8	62
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	5156	3	2189	9	N	1990	1962	0	29	8	61
11	7560	X	7183	-0-	-377	-0-	4952	3	2231	9	Y	2028	1997	0	33	8	59
12	7812	X	7342	-0-	-470	-0-	4971	3	2371	9	Y	2155	2148	0	1	8	65
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9404	-0-	-1849	-0-	3	1	7667	3	N	1576	1541	0	37	8	49
							1734	9									
09	10230	X	8923	-0-	-1307	-0-	2	1	7251	3	N	1518	1487	0	32	8	48
							1670	9									
10	9982	X	8918	-0-	-1064	-0-	2	1	7231	3	N	1532	1515	0	18	8	47
							1685	9									
11	9420	X	7116	-0-	-2304	-0-	2	1	5713	3	Y	1274	1259	0	24	8	38
							1401	9									
12	9734	X	6703	-0-	-3031	-0-	5403	3	1300	9	Y	1182	1182	0	1	8	37
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					37

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 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	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	2	1	7556	3	N	1317	1231	0	87	8	41
							1449	9									
09	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	1	1	7924	3	N	1268	1203	0	66	8	40
							1395	9									
10	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	2	1	8383	3	N	1196	1151	0	48	8	37
							1316	9									
11	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	2	1	6878	3	Y	1145	1086	0	62	8	34
							1260	9									
*12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	8784	3	1134	9	Y	1031	1031	0	2	8	32
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					32

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 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	7812	X	5147	-0-	-2665	-0-	2	1	3888	5	N	1143	1105	0	43	8	36
							1257	9									
09	9300	X	5941	-0-	-3359	-0-	1	1	4579	5	N	1237	1198	0	36	8	39
							1361	9									
10	10106	X	5760	-0-	-4346	-0-	2	1	4439	5	N	1199	1178	0	23	8	37
							1319	9									
11	9780	X	2966	-0-	-6814	-0-	1	1	2272	5	Y	630	635	0	12	8	20
							693	9									
12	9548	X	1382	-0-	-8166	-0-	403	3	719	5	Y	236	246	0			10
							260	9									
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					10

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30194	X	30036	-0-	-158	-0-	8	1	24363	3	N	5150	5021	0	130	8	161
							5665	9									
09	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	6	1	23879	3	N	4883	4794	0	96	8	154
							5371	9									
10	29487	X	29487	-0-	-0-	-0-	6	1	24105	3	N	4887	4823	0	67	8	151
							5376	9									
11	30150	X	25441	-0-	-4709	-0-	7	1	20584	3	Y	4409	4352	0	76	8	132
							4850	9									
12	31155	X	28247	-0-	-2908	-0-	23033	3	5214	9	Y	4740	4725	0	2	8	145
01	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 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	16058	X	10597	-0-	-5461	-0-	4	1	7846	5	N	2497	2435	0	52	8	74
							2747	9									
09	15540	X	9095	-0-	-6445	-0-	2	1	6901	5	N	1993	1975	0	33	8	59
							2192	9									
10	14539	X	10114	-0-	-4425	-0-	3	1	7527	5	N	2349	2314	0	26	8	68
							2584	9									
11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	3	1	6103	5	Y	1841	1834	0	24	8	51
							2025	9									
12	10602	X	10068	-0-	-534	-0-	7616	5	2452	9	Y	2229	2215	0	1	8	64
01	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					64

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23994	X	20105	-0-	-3889	-0-	5	1	16595	3	N	3186	3105	0	84	8	101
							3505	9									
09	23160	X	18770	-0-	-4390	-0-	3	1	15521	3	N	2951	2898	0	60	8	94
							3246	9									
10	23033	X	19399	-0-	-3634	-0-	4	1	16066	3	N	3026	2985	0	41	8	94
							3329	9									
11	21090	X	19867	-0-	-1223	-0-	5	1	16442	3	Y	3109	3056	0	55	8	92
							3420	9									
12	21669	X	19630	-0-	-2039	-0-	16379	3	3251	9	Y	2955	2954	0	2	8	91
01	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					91

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 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
08	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	5	1	11732	5	N	3052	2962	0	83	8	89
							3357	9									
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	3	1	10599	5	N	2822	2771	0	58	8	82
							3104	9									
10	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	4	1	14793	5	N	3347	3285	0	49	8	95
							3682	9									
11	12720	X	9483	-0-	-3237	-0-	3	1	7183	5	Y	2088	2090	0	36	8	57
							2297	9									
12	15097	X	12114	-0-	-2983	-0-	9417	5	2697	9	Y	2452	2439	0	1	8	69
01	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					69

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	7037	X	5858	-0-	-1179	-0-	4598	3	49	4	N	1101	1085	0	22	8	780
							1211	9									
09	6810	X	5722	-0-	-1088	-0-	4253	3	43	4	N	1296	1274	0	16	8	786
							1426	9									
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	4954	3	40	4	N	1552	1532	0	14	8	792
							1707	9									
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	5446	3	54	4	Y	2058	2022	0	24	8	804
							2264	9									
*12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	5752	3	50	4	Y	1635	1644	0	1	8	794
							1799	9									
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					794

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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	38285	X	30471	-0-	-7814	-0-	14	1	21104	3	N	8503	8286	0	217	8	268
							9353	9									
09	37050	X	29205	-0-	-7845	-0-	9	1	20427	3	N	7972	7855	0	132	8	253
							8769	9									
10	36208	X	28344	-0-	-7864	-0-	10	1	19951	3	N	7621	7551	0	85	8	238
							8383	9									
11	33660	X	25613	-0-	-8047	-0-	11	1	18044	3	Y	6871	6802	0	99	8	208
							7558	9									
12	33015	X	25618	-0-	-7397	-0-	17991	3	7627	9	Y	6934	6923	0	3	8	216
01	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					Y	NO RPT					216

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	20336	X	16500	-0-	-3836	-0-	6	1	11917	3	N	4161	3986	0	115	8	1512
							4577	9									
09	19680	X	14722	-0-	-4958	-0-	4	1	10541	3	N	3797	3725	0	80	8	1504
							4177	9									
10	17856	X	15450	-0-	-2406	-0-	6	1	10171	3	N	4794	4717	0	1353	1	177
							5273	9					51	8			
11	17520	X	14494	-0-	-3026	-0-	7	1	9440	3	Y	4588	4540	0	31	1	135
							5047	9					59	8			
12	18104	X	16494	-0-	-1610	-0-	11054	3	5440	9	Y	4945	3865	0	2	8	1213
01	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					1213

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	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	3	1	4619	3	N	1846	1838	0	1	8	57
							2031	9									
09	5760	X	4166	-0-	-1594	-0-	2	1	2583	3	N	1437	1447	0	2	8	45
							1581	9									
10	5022	X	78	-0-	-4944	-0-	78	3			N	-0-	41	0			4
11	5670	X	7	-0-	-5663	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			4
*12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	4794	3	2280	9	Y	2073	2015	0			62
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					62

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	13268	X	11788	-0-	-1480	-0-	2	1	10250	5	N	1396	1331	0	62	8	43
							1536	9									
09	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	2	1	10617	5	N	1384	1341	0	43	8	43
							1522	9									
10	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	2	1	9024	5	N	1236	1214	0	27	8	38
							1360	9									
11	9750	X	2909	-0-	-6841	-0-	1	1	2426	5	Y	438	451	0	10	8	15
							482	9									
12	11780	X	1797	-0-	-9983	-0-	1056	3	411	5	Y	300	304	0			11
							330	9									
01	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					11

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1151

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 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
08	26660	X	24940	-0-	-1720	-0-	36	1	5615	3	N	5158	5051	0	83	8	470
							162	4	13453	5							
09	25800	X	17182	-0-	-8618	-0-	17	1	110	4	N	3519	3509	0	58	8	422
							13184	5	3871	9							
10	26195	X	1247	-0-	-24948	-0-	9	1	14	4	N	453	523	0	302	1	31
							726	5	498	9			19	8			
11	22650	X	1923	-0-	-20727	-0-	10	1	1887	3	Y	23	29	0	7	1	12
							1	4	25	9			6	8			
12	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					12
01	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT					12

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 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	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	18034	3	32	4	N	1102	1064	0	22	8	533
							1212	9									
09	4710	X	4006	-0-	-704	-0-	2342	3	38	4	N	1478	930	0	28	8	1053
							1626	9									
10	4526	X	1395	-0-	-3131	-0-	762	3	14	4	N	563	567	0	8	8	1041
							619	9									
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	16	0			1025
12	5270	X	2403	-0-	-2867	-0-	1440	3	22	4	Y	855	831	0			1049
							941	9									
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					1049

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	11623	-0-	-6326	-0-	3	1	9566	5	N	1867	1810	0	56	8	59
							2054	9									
09	17370	X	10992	-0-	-6378	-0-	2	1	9125	5	N	1695	1659	0	41	8	54
							1865	9									
10	17856	X	10568	-0-	-7288	-0-	2	1	8653	5	N	1739	1700	0	39	8	54
							1913	9									
11	12060	X	11564	-0-	-496	-0-	3	1	9421	5	Y	1945	1900	0	41	8	58
							2140	9									
*12	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	10419	5	2074	9	Y	1885	1884	0	1	8	58
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					58

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	29853	X	23785	-0-	-6068	-0-	6	1	5569	3	N	3793	3720	0	90	8	121
							14038	5	4172	9							
09	22380	X	19405	-0-	-2975	-0-	4	1	3985	3	N	3224	3173	0	68	8	104
							11870	5	3546	9							
10	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	3	N	3593	3530	0	54	8	113
							16081	5	3952	9							
11	22770	X	21453	-0-	-1317	-0-	5	1	1760	3	Y	3357	3303	0	65	8	102
							15995	5	3693	9							
12	23777	X	20595	-0-	-3182	-0-	2730	3	14442	5	Y	3112	3114	0	2	8	98
							3423	9									
01	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					98

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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	15593	X	13935	-0-	-1658	-0-	5	1	10743	5	N	2897	2805	0	81	8	92
							3187	9									
09	15090	X	13074	-0-	-2016	-0-	3	1	10171	5	N	2636	2586	0	58	8	84
							2900	9									
10	14539	X	12556	-0-	-1983	-0-	3	1	9730	5	N	2566	2531	0	38	8	81
							2823	9									
11	12960	X	10546	-0-	-2414	-0-	3	1	8359	5	Y	1985	1963	0	41	8	62
							2184	9									
12	13950	X	7878	-0-	-6072	-0-	5942	5	1936	9	Y	1760	1764	0	1	8	57
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					57

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	18848	X	12535	-0-	-6313	-0-	4	1	539	3	N	2822	2764	0	80	8	92
							8888	5	3104	9							
09	16950	X	14232	-0-	-2718	-0-	4	1	10844	5	N	3076	3000	0	69	8	99
							3384	9									
10	17515	X	14659	-0-	-2856	-0-	4	1	11228	5	N	3115	3068	0	48	8	98
							3427	9									
11	15780	X	11314	-0-	-4466	-0-	4	1	8741	5	Y	2335	2317	0	43	8	73
							2569	9									
12	16306	X	12717	-0-	-3589	-0-	9734	5	2983	9	Y	2712	2698	0	1	8	86
01	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					86

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	18166	X	16780	-0-	-1386	-0-	5	1	430	3	N	3269	3199	0	76	8	104
							12749	5	3596	9							
09	17580	X	16540	-0-	-1040	-0-	4	1	13072	5	N	3149	3092	0	61	8	100
							3464	9									
10	17329	X	14250	-0-	-3079	-0-	4	1	10921	5	N	3023	2996	0	33	8	94
							3325	9									
11	20100	X	12982	-0-	-7118	-0-	4	1	10132	5	Y	2587	2565	0	37	8	79
							2846	9									
12	20770	X	13527	-0-	-7243	-0-	10184	5	3343	9	Y	3039	3023	0	1	8	94
01	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					94

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. (I) GAS LIFT(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	15799	-0-	-1840	-0-	5	1	12402	5	N	3084	2962	0	105	8	98
							3392	9									
09	17070	X	14630	-0-	-2440	-0-	3	1	11448	5	N	2890	2826	0	70	8	92
							3179	9									
10	15655	X	13325	-0-	-2330	-0-	3	1	10775	5	N	2315	2286	0	47	8	74
							2547	9									
11	12750	X	11172	-0-	-1578	-0-	4	1	8627	5	Y	2310	2262	0	51	8	71
							2541	9									
12	15810	X	10574	-0-	-5236	-0-	8025	5	2549	9	Y	2317	2313	0	2	8	73
01	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6859	-0-	-1015	-0-	3	1	4864	5	N	1811	1794	0	7	8	57
							1992	9									
09	6630	X	6231	-0-	-399	-0-	2	1	4489	5	N	1582	1582	0	7	8	50
							1740	9									
10	6231	X	5035	-0-	-1196	-0-	2	1	3135	5	N	1725	1704	0	17	8	54
							1898	9									
11	6030	X	5305	-0-	-725	-0-	3	1	3531	5	Y	1610	1609	0	7	8	48
							1771	9									
12	6851	X	4006	-0-	-2845	-0-	2224	5	1782	9	Y	1620	1618	0			50
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					50

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38781	X	33832	-0-	-4949	-0-	13	1	9757	3	N	8028	7849	0	187	8	255
							15231	5	8831	9							
09	37440	X	31726	-0-	-5714	-0-	9	1	8594	3	N	7400	7290	0	129	8	236
							14983	5	8140	9							
10	38688	X	28408	-0-	-10280	-0-	9	1	20634	5	N	7059	6972	0	101	8	222
							7765	9									
11	35190	X	26002	-0-	-9188	-0-	11	1	18705	5	Y	6624	6535	0	109	8	202
							7286	9									
12	36363	X	22720	-0-	-13643	-0-	16427	5	6293	9	Y	5721	5738	0	3	8	182
01	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					Y	NO RPT					182

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11531	-0-	-2791	-0-	4	1	8883	5	N	2404	2342	0	69	8	78
							2644	9									
09	13770	X	11459	-0-	-2311	-0-	3	1	8942	5	N	2285	2233	0	56	8	74
							2514	9									
10	14229	X	10678	-0-	-3551	-0-	3	1	8207	5	N	2244	2211	0	35	8	72
							2468	9									
11	12480	X	10495	-0-	-1985	-0-	3	1	8139	5	Y	2139	2096	0	49	8	66
							2353	9									
12	12524	X	6745	-0-	-5779	-0-	4469	5	2276	9	Y	2069	2067	0	2	8	66
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					66

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. (I) GAS LIFT(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	13830	-0-	-3220	-0-	4	1	10836	5	N	2718	2637	0	82	8	87
							2990	9									
09	16500	X	13478	-0-	-3022	-0-	3	1	10523	5	N	2684	2620	0	65	8	86
							2952	9									
10	17050	X	13949	-0-	-3101	-0-	3	1	10990	5	N	2687	2649	0	40	8	84
							2956	9									
11	13980	X	13159	-0-	-821	-0-	3	1	10734	5	Y	2202	2168	0	51	8	67
							2422	9									
*12	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	16806	5	2715	9	Y	2468	2456	0	2	8	77
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. (I) GAS LIFT(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	16804	-0-	-7779	-0-	6	1	12528	5	Y	3882	3845	0	44	8	126
							4270	9									
09	23790	X	13118	-0-	-10672	-0-	3	1	9922	5	Y	2903	2907	0	24	8	98
							3193	9									
10	16740	X	5055	-0-	-11685	-0-	2	1	3619	5	Y	1304	1345	0	7	8	50
							1434	9									
11	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	8	1	15130	5	Y	4908	4776	0	35	8	147
							5399	9									
*12	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	16278	5	5242	9	Y	4765	4764	0	1	8	147
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					147

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

08	12214	X	11059	-0-	-1155	-0-	3	1	8908	5	N	1953	1912	0	43	8	63
							2148	9									
09	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	2	1	10062	5	N	2042	2007	0	33	8	65
							2246	9									
10	11935	X	8686	-0-	-3249	-0-	2	1	6759	5	N	1750	1739	0	20	8	56
							1925	9									
11	10950	X	8795	-0-	-2155	-0-	3	1	6875	5	Y	1743	1718	0	27	8	54
							1917	9									
12	11315	X	6195	-0-	-5120	-0-	4217	5	1978	9	Y	1798	1794	0	1	8	57
01	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					57

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

08	47027	X	37362	-0-	-9665	-0-	14	1	13558	3	N	8467	8267	0	196	8	272
							14476	5	9314	9							
09	44760	X	34352	-0-	-10408	-0-	9	1	11233	3	N	7957	7838	0	134	8	257
							14357	5	8753	9							
10	46252	X	36200	-0-	-10052	-0-	11	1	6101	3	N	8202	8109	0	91	8	259
							21066	5	9022	9							
11	38340	X	33049	-0-	-5291	-0-	12	1	4616	3	Y	7624	7545	0	105	8	233
							20035	5	8386	9							
12	39618	X	31155	-0-	-8463	-0-	5742	3	17559	5	Y	7140	7144	0	3	8	226
							7854	9									
01	37355	X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT					226

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

08	40145	X	30713	-0-	-9432	-0-	10	1	10250	3	N	6335	6269	0	72	8	207
							13484	5	6969	9							
09	36000	X	27478	-0-	-8522	-0-	7	1	8496	3	N	5666	5638	0	48	8	187
							12742	5	6233	9							
10	31341	X	26715	-0-	-4626	-0-	7	1	20490	5	N	5653	5625	0	32	8	183
							6218	9									
11	32100	X	24053	-0-	-8047	-0-	8	1	2263	3	Y	5025	5013	0	36	8	159
							16254	5	5528	9							
12	33170	X	23897	-0-	-9273	-0-	245	3	17961	5	Y	5174	5164	0	1	8	168
							5691	9									
01	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					Y	NO RPT					168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	45818	X	37755	-0-	-8063	-0-	13	1	15474	3	N	8071	7964	0	111	8	260
							13390	5	8878	9							
09	44340	X	34406	-0-	-9934	-0-	8	1	12594	3	N	7283	7216	0	90	8	237
							13793	5	8011	9							
10	37448	X	34111	-0-	-3337	-0-	9	1	3841	3	N	7218	7163	0	61	8	231
							22321	5	7940	9							
11	38190	X	28213	-0-	-9977	-0-	10	1	6017	3	Y	6110	6083	0	66	8	192
							15465	5	6721	9							
12	39463	X	30746	-0-	-8717	-0-	7067	3	16462	5	Y	6561	6541	0	2	8	210
							7217	9									
01	37758	X	NO RPT	-0-	-37758	-0-					Y	NO RPT					210

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	4	62	9	N	56					1846
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	4	196	9	N	178	171	1			1853
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	1	0	4	1	1848
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1848
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	3	1	4	Y	25	342	1			1531
							28	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1531

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	2	1	4264	3	N	1170	1147	0	38	8	103
							1287	9									
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	2	1	6580	3	N	1668	1614	0	40	8	117
							1835	9									
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	2	1	5245	3	N	1341	1329	0	22	8	107
							1475	9									
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	3	1	6511	3	Y	1644	1603	0	35	8	113
							1808	9									
*12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	6431	3	1734	9	Y	1576	1575	0	1	8	113
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

08	8804	X	8165	-0-	-639	-0-	3	1	6389	3	N	1612	1575	0	42	8	131
							1773	9									
09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	2	1	6890	3	N	1703	1665	0	35	8	134
							1873	9									
10	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	2	1	5852	3	N	1511	1496	0	22	8	127
							1662	9									
11	9060	X	7817	-0-	-1243	-0-	2	1	6112	3	Y	1548	1519	0	29	8	127
							1703	9									
12	9362	X	7615	-0-	-1747	-0-	5967	3	1648	9	Y	1498	1497	0	1	8	127
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					127

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

08	36393	X	36393	-0-	-0-	-0-	6	1	32037	3	N	3845	3772	0	89	8	940
							120	4	4230	9							
09	49059	X	49059	-0-	-0-	-0-	5	1	44240	3	N	4255	4165	0	78	8	952
							133	4	4681	9							
10	45769	X	45769	-0-	-0-	-0-	5	1	41049	3	N	4166	4119	0	52	8	947
							132	4	4583	9							
11	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	6	1	38094	3	Y	3591	3549	0	63	8	926
							113	4	3950	9							
*12	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	36339	3	126	4	Y	3941	3926	0	2	8	939
							4335	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					939

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	10784	3	13061	5	N	5985	5896	0	107	8	189
							6584	9									
09	26820	X	22425	-0-	-4395	-0-	6154	3	11352	5	N	4472	4451	0	65	8	145
							4919	9									
10	33573	X	5859	-0-	-27714	-0-	4389	5	1470	9	N	1336	1402	0	26	8	53
11	33360	X	2564	-0-	-30796	-0-	1819	5	745	9	Y	677	666	0	31	8	33
12	34472	X	12544	-0-	-21928	-0-	9627	5	2917	9	Y	2652	2595	0	1	8	89
01	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					89

JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30442	X	19749	-0-	-10693	-0-	6	1	15461	3	N	3893	3775	0	118	8	123
							4282	9									
09	27360	X	19177	-0-	-8183	-0-	4	1	15256	3	N	3561	3469	0	102	8	113
							3917	9									
10	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	5	1	19505	3	N	4049	3976	0	61	8	125
							4454	9									
11	21270	X	15831	-0-	-5439	-0-	4	1	12727	3	Y	2818	2804	0	53	8	86
							3100	9									
12	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	-0-	76	0			10
01	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					10

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 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	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	6	1	10383	3	N	3712	3653	0	59	8	110
							4083	9									
09	13800	X	11351	-0-	-2449	-0-	4	1	7939	3	N	3098	3080	0	36	8	92
							3408	9									
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-	90	0			2
11	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	-0-					2
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					2
01	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					2

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	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-					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-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	25721	3	54	4	N	1732	81	0	1518	1	311
							1905	9					124	8			
09	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	21976	3	51	4	N	1666	2	0	1354	1	551
							1833	9					70	8			
10	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	14058	3	33	4	N	1063	630	0	914	1	39
							1169	9					31	8			
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	4	Y	1042	18	0	582	1	476
							1146	9					5	8			
*12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	5880	3	29	4	Y	910	453	0	184	1	749
							1001	9									
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					749

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73935	X	58565	-0-	-15370	-0-	20	1	36070	3	N	12427	12213	0	288	8	362
							8805	5	13670	9							
09	54884	X	54884	-0-	-0-	-0-	13	1	32477	3	N	11636	11443	0	216	8	339
							9594	5	12800	9							
10	70773	X	58013	-0-	-12760	-0-	15	1	26165	3	N	11858	11700	0	160	8	337
							18789	5	13044	9							
11	71550	X	42097	-0-	-29453	-0-	14	1	19078	3	N	8801	8761	0	138	8	239
							13324	5	9681	9							
12	73935	X	43320	-0-	-30615	-0-	12880	3	19161	5	N	10254	10201	0	4	8	288
							11279	9									
01	58559	X	NO RPT	-0-	-58559	-0-					N	NO RPT					288

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60822	X	53029	-0-	-7793	-0-	19	1	24855	3	N	11967	11868	0	188	8	348
							14991	5	13164	9							
09	59258	X	59258	-0-	-0-	-0-	15	1	28089	3	N	13013	12830	0	153	8	378
							16840	5	14314	9							
10	58280	X	53890	-0-	-4390	-0-	16	1	12617	3	N	12098	12033	0	99	8	344
							27949	5	13308	9							
11	67170	X	47461	-0-	-19709	-0-	16	1	16046	3	N	10199	10157	0	109	8	277
							20180	5	11219	9							
12	69409	X	47088	-0-	-22321	-0-	16307	3	19779	5	N	10002	9995	0	3	8	281
							11002	9									
01	61225	X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					N	NO RPT					281

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	57980	-0-	57980	362778	17	1	36800	3	N	10582	10429	0	201	8	308
							9523	5	11640	9							
09	0	W	47070	-0-	47070	409848	10	1	25220	3	N	8776	8700	0	129	8	255
							12186	5	9654	9							
10	0	W	30030	-0-	30030	439878	10	1	21240	5	N	7982	7931	0	79	8	227
							8780	9									
11	0	W	23761	-0-	23761	463639	10	1	17022	5	N	6117	6093	0	85	8	166
							6729	9									
12	0	W	23248	-0-	23248	486887	15865	5	7383	9	N	6712	6686	0	3	8	189
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	486887					N	NO RPT					189

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	90494	X	90494	-0-	-0-	-0-	31	1	69386	3	N	19161	18870	0	358	8	558
							21077	9									
09	79368	X	79368	-0-	-0-	-0-	21	1	59852	3	N	17723	17531	0	235	8	515
							19495	9									
10	95270	X	95270	-0-	-0-	-0-	20	1	78004	3	N	15678	15603	0	145	8	445
							17246	9									
11	76697	X	76697	-0-	-0-	-0-	20	1	62766	3	N	12646	12600	0	147	8	344
							13911	9									
12	86211	X	78560	-0-	-7651	-0-	65042	3	13518	9	N	12289	12282	0	5	8	346
01	86211	X	NO RPT	-0-	-86211	-0-					N	NO RPT					346

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	17862	2	718	4	Y	2866	2807	0	10	8	370
							3153	9									
09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	259	1	22544	2	Y	3003	2921	0			452
							3303	9									
10	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	20504	2	2957	9	Y	2688	2788	0	2	8	350
11	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	17	1	18685	2	Y	2751	2705	0	1	8	395
							3026	9									
12	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	175	1	17479	2	Y	2591	2717	0	9	8	260
							2850	9									
01	15252	X	441	-0-	-14811	-0-	382	2	59	9	Y	54	306	0	1	8	7

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	19685	X	19074	-0-	-611	-0-	19	1	16534	2	Y	2291	2392	1	3	8	394
							1	4	2520	9							
09	19050	X	18434	-0-	-616	-0-	11	1	15939	2	Y	2258	2140	1			512
							2484	9									
10	19685	X	18710	-0-	-975	-0-	39	1	16214	2	Y	2234	2333	1	1	8	412
							2457	9									
11	18570	X	17403	-0-	-1167	-0-	14	1	15124	2	Y	2059	2261	1			210
							2265	9									
12	19189	X	17899	-0-	-1290	-0-	15286	2	2236	9	Y	2033	1820	1			423
01	19065	X	15656	-0-	-3409	-0-	1	1	13980	2	Y	1523	1633	1	1	8	312
							1675	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48556	X	48556	-0-	-0-	-0-	2387	1	40148	2	Y	5474	5410	0			438
							6021	9									
09	50573	X	50573	-0-	-0-	-0-	44667	2	5451	9	Y	4955	5152	0	65	8	176
10	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	664	1	34137	2	Y	4856	4820	0	6	8	206
							5342	9									
11	47721	X	47721	-0-	-0-	-0-	1851	1	37758	2	Y	4523	4460	0	1	8	268
							4975	9									
12	44061	X	44061	-0-	-0-	-0-	4971	1	34182	2	Y	4409	4373	0	3	8	301
							4850	9									
*01	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	32012	2	346	4	Y	3408	3546	0	3	8	160
							3749	9									

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	34410	X	29651	-0-	-4759	-0-	27676	2	11	4	N	1785	1870	1	14	8	503
							1964	9									
09	31470	X	27491	-0-	-3979	-0-	32	1	25464	2	N	1762	2088	1			177
							1938	9									
10	30938	X	28379	-0-	-2559	-0-	27	1	26225	2	N	1930	1432	1	1	8	674
							2123	9									
11	28680	X	25830	-0-	-2850	-0-	28	1	24061	2	N	1487	1771	1	1	8	389
							1636	9									
12	29636	X	26731	-0-	-2905	-0-	24645	2	1955	9	N	1777	1433	1	13	8	720
01	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					720

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	23472	2	950	9	N	864	1049	1	4	8	202
09	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	27	1	22147	2	N	839	920	1			121
							923	9									
10	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	41	1	22321	2	N	870	707	1	33	8	251
							957	9									
11	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	41	1	21342	2	N	776	714	1			313
							854	9									
12	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	26	1	22158	2	N	809	723	1			399
							890	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

08	3658	X	1732	-0-	-1926	-0-	84	1	1406	2	Y	219					442
							1	4	241	9							
09	9660	X	1367	-0-	-8293	-0-	1116	2	251	9	Y	228	341	1	3	8	326
10	9982	X	1011	-0-	-8971	-0-	10	1	539	2	Y	420	361	1	4	8	381
							462	9									
11	9660	X	2464	-0-	-7196	-0-	99	1	2025	2	Y	273	356	1			298
							300	9									
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	545	1	3749	2	Y	490	537	1			251
							539	9									
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					251

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

08	48422	X	40892	-0-	-7530	-0-	2274	1	38245	2	N	256	360	1			274
							91	4	282	9							
09	45720	X	39604	-0-	-6116	-0-	39052	2	526	9	N	478	362	1	18	8	372
10	47244	X	40339	-0-	-6905	-0-	765	1	39297	2	N	252	353	1	4	8	267
							277	9									
11	44640	X	40383	-0-	-4257	-0-	1858	1	37883	2	N	282	177	1			372
							310	9									
12	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	5915	1	40672	2	N	437	535	1			274
							481	9									
01	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT					274

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

08	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	897	1	15095	2	N	1331	1586	1			306
							1464	9									
09	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	16836	2	1453	9	N	1321	1077	1	6	8	544
10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	228	1	11725	2	N	1203	1401	1	1	8	345
							1323	9									
11	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	535	1	10913	2	N	1198	1249	1			294
							1318	9									
12	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	1517	1	10428	2	N	1207	1071	1			430
							1328	9									
*01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	44	1	11331	2	N	1224	906	1			748
							2	4	1346	9							

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

08	7998	X	6958	-0-	-1040	-0-	6685	2	273	9	N	248	348	1	1	8	130
09	6900	X	6603	-0-	-297	-0-	6346	2	257	9	N	234	190	1			174
10	7192	X	6379	-0-	-813	-0-	6107	2	272	9	N	247	177	1	9	8	235
11	6960	X	6246	-0-	-714	-0-	5972	2	274	9	N	249	325	1			159
12	7192	X	5744	-0-	-1448	-0-	5479	2	265	9	N	241	184	1			216
01	6944	X	6289	-0-	-655	-0-	6011	2	278	9	N	253	181	1			288

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	9641	X	9429	-0-	-212	-0-	503	1	8468	2	N	416	523	1			348
							458	9									
09	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9586	2	550	9	N	500	362	1	3	8	483
10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	185	1	9502	2	N	466	544	1	1	8	404
							513	9									
11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	430	1	8773	2	N	454	358	1			500
							22	4	499	9							
12	10478	X	9719	-0-	-759	-0-	1165	1	8008	2	N	483	544	1			439
							531	9									
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					439

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

08	39680	X	11008	-0-	-28672	-0-	551	1	9268	2	Y	987	1231	1			277
							103	4	1086	9							
09	38400	X	12423	-0-	-25977	-0-	11277	2	966	9	Y	878	885	1	7	8	263
10	24211	X	11368	-0-	-12843	-0-	202	1	10386	2	Y	696	717	1	5	8	237
							766	9									
11	18330	X	6915	-0-	-11415	-0-	283	1	5774	2	Y	655	700	1			192
							721	9									
12	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	1521	1	10457	2	Y	1038	895	1			335
							1142	9									
01	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					335

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

08	15872	X	2755	-0-	-13117	-0-	147	1	2468	2	Y	119	230	1			73
							9	4	131	9							
09	15360	X	1600	-0-	-13760	-0-	1487	2	112	9	Y	102	84	1	59	8	32
10	14787	X	4455	-0-	-10332	-0-	82	1	4220	2	Y	139	106	1	17	8	48
							153	9									
11	14310	X	1621	-0-	-12689	-0-	69	1	1412	2	Y	127	66	1			109
							140	9									
12	14787	X	1533	-0-	-13254	-0-	184	1	1265	2	Y	76	169	1	4	8	12
							84	9									
*01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	18	1	5898	2	Y	290	221	1	5	8	76
							319	9									

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

08	65377	X	65377	-0-	-0-	-0-	64314	2	74	4	N	899	1204	1	19	8	303
							989	9									
09	63033	X	63033	-0-	-0-	-0-	62011	2	1022	9	N	929	901	1			331
10	66944	X	66944	-0-	-0-	-0-	42	1	65716	2	N	1007	702	1	4	8	632
							78	4	1108	9							
11	64179	X	64179	-0-	-0-	-0-	98	1	63116	2	N	877	1063	1	3	8	443
							965	9									
12	64708	X	64708	-0-	-0-	-0-	185	1	63499	2	N	930	890	1	17	8	466
							1023	9									
*01	64596	X	64596	-0-	-0-	-0-	94	1	63509	2	N	903	1059	1	10	8	300
							993	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	55025 X	32561	-0-	-22464	-0-	1720	1	28930	2	Y	1735	1769	0			139
						2	4	1909	9							
09	53250 X	29209	-0-	-24041	-0-	27308	2	1865	9	Y	1695	1767	0	6	8	61
10	55025 X	25248	-0-	-29777	-0-	453	1	23285	2	Y	1373	1375	0	1	8	58
						1510	9									
11	66207 X	66207	-0-	-0-	-0-	2924	1	59640	2	Y	3306	3168	0			196
						3637	9									
12	61860 X	61860	-0-	-0-	-0-	7398	1	50867	2	Y	3255	3228	0			223
						3581	9									
01	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT					223

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6912	-0-	-4062	-0-	4908	2	31	4	N	1794	2253	1	7	8	192
						1973	9									
09	10620 X	6481	-0-	-4139	-0-	4638	2	1823	9	N	1657	1630	1			219
10	10974 X	6572	-0-	-4402	-0-	4724	2	1835	9	N	1668	1422	1	1	8	464
11	6810 X	5364	-0-	-1446	-0-	3841	2	1518	9	N	1380	1565	1	1	8	278
12	7037 X	6632	-0-	-405	-0-	4800	2	1829	9	N	1663	1433	1	7	8	501
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					501

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952 X	4770	-0-	-1182	-0-	4033	2	8	4	N	663	871	1	5	8	249
						729	9									
09	5760 X	4742	-0-	-1018	-0-	4064	2	678	9	N	616	513	1			352
10	5704 X	4662	-0-	-1042	-0-	3977	2	685	9	N	623	694	1	1	8	280
11	5220 X	4521	-0-	-699	-0-	3857	2	664	9	N	604	666	1			218
12	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4115	2	690	9	N	627	513	1	3	8	329
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					329

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 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	40021 X	39838	-0-	-183	-0-	36266	2	7	4	N	3241	3506	1	17	8	473
						3565	9									
09	38730 X	37904	-0-	-826	-0-	34409	2	3494	9	N	3176	3202	1			447
10	40021 X	37469	-0-	-2552	-0-	34064	2	3335	9	N	3032	3023	1	3	8	453
11	38730 X	33783	-0-	-4947	-0-	30527	2	3093	9	N	2812	2638	1	1	8	626
12	39835 X	35248	-0-	-4587	-0-	32069	2	3179	9	N	2890	2650	1	12	8	854
01	39835 X	NO RPT	-0-	-39835	-0-					N	NO RPT					854

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 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	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7225	2	3	4	N	518	179	1	9	8	429
						570	9									
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	7	1	5192	2	N	880	1048	1			261
						968	9									
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5	1	4808	2	N	919	1080	1	1	8	99
						1011	9									
11	7560 X	6253	-0-	-1307	-0-	6	1	5276	2	N	862	707	1			254
						948	9									
12	7812 X	7363	-0-	-449	-0-	6188	2	1142	9	N	1038	716	1			576
01	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					576

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

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

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

08	79422 X	75165	-0-	-4257	-0-	4351	1	67398	2	Y	3062	3005	0			239
						48	4	3368	9							
09	76860 X	74524	-0-	-2336	-0-	181	1	71100	2	Y	2939	2971	0	25	8	182
						3233	9									
10	79422 X	71038	-0-	-8384	-0-	2192	1	65609	2	Y	2943	3022	0	5	8	98
						3237	9									
11	77416 X	77416	-0-	-0-	-0-	4883	1	69041	2	Y	3170	3091	0			177
						3487	9									
12	77159 X	69224	-0-	-7935	-0-	9823	1	56329	2	Y	2792	2803	0	2	8	164
						3071	9									
01	77004 X	NO RPT	-0-	-77004	-0-					Y	NO RPT					164

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

08	29295 X	23114	-0-	-6181	-0-	1193	1	20063	2	Y	1569	1650	1			505
						132	4	1726	9							
09	24330 X	22265	-0-	-2065	-0-	20641	2	1596	9	Y	1451	1422	1	8	8	526
10	24738 X	21126	-0-	-3612	-0-	378	1	19448	2	Y	1182	1318	1	2	8	388
						1300	9									
11	23580 X	20485	-0-	-3095	-0-	874	1	17827	2	Y	1132	999	1			521
						1245	9									
12	23126 X	21326	-0-	-1800	-0-	2524	1	17356	2	Y	1220	1259	1			482
						1342	9									
01	23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					482

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

08	63736 X	53303	-0-	-10433	-0-	2858	1	48071	2	Y	2158	2121	0			173
						2374	9									
09	61680 X	49455	-0-	-12225	-0-	47118	2	2336	9	Y	2124	2198	0	23	8	76
10	60171 X	51321	-0-	-8850	-0-	931	1	47834	2	Y	2324	2296	0	5	8	99
						2556	9									
11	58230 X	43846	-0-	-14384	-0-	1953	1	39826	2	Y	1879	1867	0			111
						2067	9									
12	53289 X	48260	-0-	-5029	-0-	5844	1	40180	2	Y	2033	2003	0	2	8	139
						2236	9									
01	53289 X	NO RPT	-0-	-53289	-0-					Y	NO RPT					139

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

08	57970 X	57970	-0-	-0-	-0-	3078	1	51783	2	Y	2826	2778	0			226
						3109	9									
09	62035 X	62035	-0-	-0-	-0-	59146	2	2888	9	Y	2625	2734	0	23	8	94
10	66895 X	66895	-0-	-0-	-0-	1222	1	62787	2	Y	2624	2595	0	12	8	111
						2886	9									
11	55530 X	49374	-0-	-6156	-0-	2188	1	44615	2	Y	2337	2310	0			138
						2571	9									
12	57381 X	48154	-0-	-9227	-0-	5871	1	40367	2	Y	1742	1759	0	2	8	119
						1916	9									
01	57381 X	53030	-0-	-4351	-0-	50951	2	2079	9	Y	1890	1918	0	2	8	89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 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	31186 X	24197	-0-	-6989	-0-	1166	1	19607	2	N	3113	2796	1			658
						3424	9									
09	27180 X	22278	-0-	-4902	-0-	19150	2	3128	9	N	2844	2854	1	20	8	628
10	26505 X	21357	-0-	-5148	-0-	344	1	17694	2	N	3016	2863	1	19	8	762
						3318	9									
11	25650 X	20472	-0-	-5178	-0-	811	1	16546	2	N	2832	3233	1			361
						3115	9									
12	25978 X	20408	-0-	-5570	-0-	2163	1	14871	2	N	2988	2676	1	2	8	671
						3287	9									
01	24211 X	2848	-0-	-21363	-0-	2422	2	426	9	N	387	714	1	1	8	343

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

08	26350 X	21345	-0-	-5005	-0-	1063	1	17888	2	Y	1945	2122	1			481
						254	4	2140	9							
09	25140 X	12861	-0-	-12279	-0-	10842	2	2001	9	Y	1819	1882	1	11	8	407
10	25978 X	20874	-0-	-5104	-0-	388	1	18323	2	Y	1925	1870	1	2	8	460
						2118	9									
11	24120 X	20918	-0-	-3202	-0-	883	1	18005	2	Y	1775	1897	1			338
						77	4	1953	9							
12	24552 X	18429	-0-	-6123	-0-	2072	1	14248	2	Y	1865	1635	1			568
						2052	9									
01	21359 X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					568

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

08	47808 X	47808	-0-	-0-	-0-	43946	2	25	4	Y	3488	3581	0	16	8	450
						3837	9									
09	45930 X	42786	-0-	-3144	-0-	445	1	38763	2	Y	3244	3205	0			489
						3568	9									
10	47461 X	42945	-0-	-4516	-0-	39250	2	3688	9	Y	3353	3402	0	3	8	437
11	45930 X	36749	-0-	-9181	-0-	30	1	33279	2	Y	3114	3102	0	1	8	448
						3425	9									
12	47461 X	36576	-0-	-10885	-0-	325	1	32545	2	Y	3072	3199	0	13	8	308
						3379	9									
01	47461 X	39059	-0-	-8402	-0-	35748	2	3311	9	Y	3010	2931	0	7	8	380

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

08	27807 X	23698	-0-	-4109	-0-	21563	2	196	4	Y	1763	1279	1	5	8	570
						1939	9									
09	26910 X	19390	-0-	-7520	-0-	17	1	17625	2	Y	1466	1923	1			113
						1613	9									
10	27807 X	24277	-0-	-3530	-0-	22228	2	1781	9	Y	1619	1392	1	33	8	307
11	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	36	1	21597	2	Y	1379	1565	1			121
						1517	9									
12	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	57	1	24692	2	Y	1429	1127	1			423
						1572	9									
*01	31421 X	31421	-0-	-0-	-0-	38	1	29432	2	Y	1774	1639	1	1	8	557
						1951	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	1545	1	25997	2	Y	842	811	1			261
						419	4	926	9							
09	26113 X	26113	-0-	-0-	-0-	25087	2	761	9	Y	692	722	1	11	8	220
10	26040 X	21169	-0-	-4871	-0-	388	1	19945	2	Y	622	635	1	1	8	206
						684	9									
11	25200 X	17527	-0-	-7673	-0-	766	1	15618	2	Y	528	443	1			291
						581	9									
12	26040 X	23731	-0-	-2309	-0-	2867	1	19714	2	Y	931	710	1			512
						1024	9									
01	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					512

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

08	36983 X	26766	-0-	-10217	-0-	25095	2	1671	9	Y	1519	1559	0	14	8	195
09	33630 X	28181	-0-	-5449	-0-	301	1	26239	2	Y	1492	1462	0			225
						1641	9									
10	33679 X	33679	-0-	-0-	-0-	31844	2	1835	9	Y	1668	1673	0	3	8	217
11	34682 X	34682	-0-	-0-	-0-	29	1	33060	2	Y	1440	1449	0	1	8	207
						1584	9									
12	30859 X	30859	-0-	-0-	-0-	291	1	29114	2	Y	1322	1387	0	10	8	132
						1454	9									
01	33666 X	33042	-0-	-624	-0-	31159	2	1883	9	Y	1712	1623	0	5	8	216

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

08	14508 X	11484	-0-	-3024	-0-	580	1	9759	2	Y	1039	1024	0			83
						2	4	1143	9							
09	14040 X	10330	-0-	-3710	-0-	9275	2	1054	9	Y	958	982	0	25	8	34
10	14508 X	6770	-0-	-7738	-0-	110	1	5667	2	Y	903	894	0	5	8	38
						993	9									
11	11670 X	4633	-0-	-7037	-0-	187	1	3819	2	Y	570	574	0			34
						627	9									
12	11470 X	3894	-0-	-7576	-0-	430	1	2959	2	Y	457	460	0			31
						503	9									
01	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					31

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

08	22413 X	22359	-0-	-54	-0-	20797	2	14	4	Y	1407	1547	1	4	8	230
						1548	9									
09	21690 X	19672	-0-	-2018	-0-	18	1	18341	2	Y	1185	1292	1			123
						1304	9									
10	22413 X	21402	-0-	-1011	-0-	19473	2	1929	9	Y	1754	1621	1	24	8	232
11	21690 X	19562	-0-	-2128	-0-	30	1	17784	2	Y	1589	1667	1			154
						1748	9									
12	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	48	1	20829	2	Y	1745	1389	1			510
						1920	9									
*01	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	28	1	21293	2	Y	1617	1625	1	1	8	501
						1779	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	48260 X	48260	-0-	-0-	-0-	41427	2	5	4	Y	6207	6347	0	19	8	134
						6828	9									
09	47346 X	47346	-0-	-0-	-0-	154	1	40734	2	Y	5871	5880	0			125
						6458	9									
10	48131 X	48131	-0-	-0-	-0-	41529	2	6602	9	Y	6002	5985	0	3	8	139
11	46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	39937	2	6289	9	Y	5717	5724	0	1	8	131
12	46788 X	46788	-0-	-0-	-0-	40393	2	6394	9	Y	5813	5791	0	13	8	140
01	40331 X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					Y	NO RPT					140

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	40796 X	39982	-0-	-814	-0-	34885	2	5	4	Y	4629	4729	0	24	8	99
						5092	9									
09	39480 X	39308	-0-	-172	-0-	130	1	34362	2	Y	4378	4384	0			93
						4816	9									
10	40796 X	36719	-0-	-4077	-0-	32341	2	4378	9	Y	3980	3978	0	3	8	92
11	39480 X	35868	-0-	-3612	-0-	31280	2	4579	9	Y	4163	4157	0	3	8	95
12	40610 X	34422	-0-	-6188	-0-	29998	2	4424	9	Y	4022	4004	0	17	8	96
01	40610 X	NO RPT	-0-	-40610	-0-					Y	NO RPT					96

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	27187 X	26186	-0-	-1001	-0-	27	1	23492	2	Y	2424	2479	1	4	8	437
						1	4	2666	9							
09	26310 X	26120	-0-	-190	-0-	16	1	23455	2	Y	2408	2287	1			558
						2649	9									
10	27187 X	26133	-0-	-1054	-0-	56	1	23469	2	Y	2371	2491	1	2	8	436
						2608	9									
11	26310 X	24743	-0-	-1567	-0-	21	1	22163	2	Y	2326	2514	1			248
						2559	9									
12	27187 X	24188	-0-	-2999	-0-	21447	2	2402	9	Y	2184	1931	1			501
01	27001 X	22983	-0-	-4018	-0-	2	1	20403	2	Y	2344	2284	1	1	8	560
						2578	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25978 X	21448	-0-	-4530	-0-	1132	1	19034	2	Y	1146	1272	1			229
						21	4	1261	9							
09	25140 X	20161	-0-	-4979	-0-	18930	2	1225	9	Y	1114	1091	1	12	8	240
10	22692 X	20057	-0-	-2635	-0-	337	1	18455	2	Y	1127	1115	1	2	8	250
						1240	9									
11	20760 X	20635	-0-	-125	-0-	907	1	18494	2	Y	1121	1162	1			209
						1233	9									
12	21452 X	17490	-0-	-3962	-0-	2070	1	14231	2	Y	1081	963	1			327
						1189	9									
01	21452 X	17223	-0-	-4229	-0-	16078	2	1145	9	Y	1041	957	1			411

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24661	-0-	-6618	-0-	1285	1	21617	2	Y	1563	1718	1			415
						40	4	1719	9							
09	30270 X	29428	-0-	-842	-0-	27403	2	1999	9	Y	1817	1826	1	14	8	392
10	29295 X	28987	-0-	-308	-0-	505	1	26396	2	Y	1864	1835	1	3	8	418
						2050	9									
11	28350 X	18247	-0-	-10103	-0-	793	1	16176	2	Y	1120	1243	1			295
						46	4	1232	9							
12	30411 X	23883	-0-	-6528	-0-	2777	1	19096	2	Y	1783	1542	1			536
						49	4	1961	9							
01	30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					536

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	208444	X	79002	-0-	-129442	-0-	4374	1	73574	2	Y	956	810	1			498
							2	4	1052	9							
09	233730	X	113616	-0-	-120114	-0-	112591	2	1016	9	Y	924	987	1	5	8	430
10	241521	X	128773	-0-	-112748	-0-	2443	1	125558	2	Y	688	799	1	2	8	317
							757	9									
11	233730	X	25905	-0-	-207825	-0-	1196	1	24388	2	Y	292	274	1			335
							321	9									
12	229834	X	48350	-0-	-181484	-0-	5863	1	40317	2	Y	1973	1475	1			833
							2170	9									
01	128774	X	91652	-0-	-37122	-0-	276	1	88910	2	Y	2242	2832	1			243
							2466	9									

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

08	67239	X	66412	-0-	-827	-0-	4921	1	57931	2	Y	3235	3226	0			206
							1	4	3559	9							
09	66154	X	66154	-0-	-0-	-0-	1646	1	60915	2	Y	3171	3224	0	24	8	129
							3488	9									
10	67239	X	65259	-0-	-1980	-0-	3307	1	58504	2	Y	3116	3069	0	5	8	171
							3428	9									
11	65070	X	62574	-0-	-2496	-0-	4713	1	53538	2	Y	2978	2969	0			180
							3276	9									
12	67239	X	66882	-0-	-357	-0-	10090	1	53345	2	Y	3098	3162	0	2	8	114
							3408	9									
01	67239	X	NO RPT	-0-	-67239	-0-					Y	NO RPT					114

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

08	48273	X	48273	-0-	-0-	-0-	2597	1	39153	2	Y	5606	5510	0			437
							356	4	6167	9							
09	45469	X	45469	-0-	-0-	-0-	133	1	39489	2	Y	5262	5335	0	37	8	327
							5788	9									
10	45074	X	44258	-0-	-816	-0-	1376	1	36987	2	Y	5256	5398	0	10	8	175
							5782	9									
11	43620	X	42252	-0-	-1368	-0-	2552	1	33354	2	Y	4959	4857	0			277
							5455	9									
12	45074	X	44102	-0-	-972	-0-	5887	1	32552	2	Y	5057	5035	0	2	8	297
							5563	9									
01	45074	X	NO RPT	-0-	-45074	-0-					Y	NO RPT					297

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

08	25389	X	16393	-0-	-8996	-0-	158	1	15383	2	N	725	854	1	1	8	136
							54	4	798	9							
09	24570	X	23530	-0-	-1040	-0-	22435	2	1086	9	N	987	906	1			217
10	24397	X	21109	-0-	-3288	-0-	20086	2	1003	9	N	912	695	1	14	8	420
11	23040	X	21000	-0-	-2040	-0-	19953	2	1027	9	N	934	1072	1			282
12	24304	X	16183	-0-	-8121	-0-	388	1	15078	2	N	637	537	1			382
							701	9									
01	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					N	NO RPT					382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	892	-0-	-3324	-0-	179	1	637	2	Y	26	25	0			2
							47	4	29	9							
09	3930	X	393	-0-	-3537	-0-	63	1	287	2	Y	38	14	0	25	8	1
							42	9									
10	899	X	190	-0-	-709	-0-	161	1	22	9	Y	20	20	0			1
11	870	X	818	-0-	-52	-0-	327	1	189	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	740	1	1886	2	Y	117	110	0	2	8	7
							129	9									
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

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	40641	X	36741	-0-	-3900	-0-	2764	1	28578	2	Y	4907	4880	0			312
							1	4	5398	9							
09	46958	X	46958	-0-	-0-	-0-	1372	1	39193	2	Y	5786	5816	0	47	8	235
							6365	9									
10	40641	X	39406	-0-	-1235	-0-	2028	1	32056	2	Y	4801	4765	0	7	8	264
							5281	9									
11	39728	X	39728	-0-	-0-	-0-	2902	1	29307	2	Y	5390	5327	0	1	8	326
							5929	9									
12	40641	X	37387	-0-	-3254	-0-	5234	1	25559	2	Y	4826	4973	0	2	8	177
							5309	9									
01	40641	X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					Y	NO RPT					177

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	15454	-0-	-9377	-0-	50	1	12050	2	Y	3003	2991	0	36	8	-0-
							51	4	3303	9							
09	24030	X	14960	-0-	-9070	-0-	58	1	11015	2	Y	3534	3502	0			32
							3887	9									
10	17577	X	15131	-0-	-2446	-0-	11373	2	3748	9	Y	3407	3388	0	4	8	47
11	17010	X	14341	-0-	-2669	-0-	10543	2	3797	9	Y	3452	3444	0	1	8	54
12	17577	X	17023	-0-	-554	-0-	3341	1	9700	2	Y	3620	3582	0	16	8	76
							3982	9									
01	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					76

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33790	X	22009	-0-	-11781	-0-	68	1	16538	2	Y	4879	4879	0	46	8	-0-
							36	4	5367	9							
09	32700	X	22414	-0-	-10286	-0-	88	1	16850	2	Y	4978	4933	0			45
							5476	9									
10	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	18612	2	5852	9	Y	5320	5286	0	6	8	73
11	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	19227	2	5841	9	Y	5310	5299	0	2	8	82
12	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	3096	1	23020	2	Y	5465	5408	0	24	8	115
							6012	9									
01	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS LIFT(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	28159	-0-	-2376	-0-	26671	2	1488	9	N	1353	1253	0	10	8	401
09	29550	X	26602	-0-	-2948	-0-	3	1	25372	2	N	1115	1052	0			464
							1227	9									
10	29419	X	26816	-0-	-2603	-0-	5	1	25600	2	N	1101	1200	0	2	8	363
							1211	9									
11	28110	X	25759	-0-	-2351	-0-	24540	2	1219	9	N	1108	1057	0	1	8	413
12	28303	X	26025	-0-	-2278	-0-	24798	2	1227	9	N	1115	813	0	7	8	708
01	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					708

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	139903	X	82318	-0-	-57585	-0-	6161	1	71400	2	Y	4259	4246	0			363
							72	4	4685	9							
09	135390	X	69304	-0-	-66086	-0-	1637	1	63379	2	Y	3874	3903	0	77	8	257
							4261	9									
10	139903	X	51152	-0-	-88751	-0-	1913	1	46600	2	Y	2336	2464	0	13	8	116
							2570	9									
11	79650	X	58311	-0-	-21339	-0-	3501	1	51299	2	Y	2455	2425	0	1	8	145
							2701	9									
12	82305	X	79169	-0-	-3136	-0-	12103	1	63407	2	Y	3253	3222	0	4	8	172
							3578	9									
01	82305	X	NO RPT	-0-	-82305	-0-					Y	NO RPT					172

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58820	X	58820	-0-	-0-	-0-	3126	1	46528	2	Y	8332	8257	0			218
							1	4	9165	9							
09	58608	X	58608	-0-	-0-	-0-	781	1	49028	2	Y	7999	7995	0	33	8	189
							8799	9									
10	51981	X	51981	-0-	-0-	-0-	1503	1	41767	2	Y	7919	7900	0	7	8	201
							8711	9									
11	45390	X	42205	-0-	-3185	-0-	2196	1	32627	2	Y	6564	6588	0			177
							7220	9									
12	47585	X	47585	-0-	-0-	-0-	5570	1	34426	2	Y	6835	6828	0	2	8	182
							7519	9									
01	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-					Y	NO RPT					182

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	442	X	442	-0-	-0-	-0-	230	1	189	4	Y	21	20	0			2
							23	9									
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	200	1	199	2	Y	56	30	0	26	8	2
							62	9									
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	166	1	19	2	Y	51	30	0	22	8	1
							56	9									
11	360	N	87	-0-	-273	-0-	86	1	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	342	1	39	9	Y	35	31	0	2	8	2
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92535	X	29408	-0-	-63127	-0-	1764	1	25994	2	Y	1499	1551	0			39
							1	4	1649	9							
09	89550	X	35356	-0-	-54194	-0-	510	1	32916	2	Y	1744	1716	0	26	8	41
							1918	9									
10	92535	X	89214	-0-	-3321	-0-	2659	1	81531	2	Y	4567	4483	0	9	8	116
							5024	9									
11	89550	X	87756	-0-	-1794	-0-	4856	1	77711	2	Y	4582	4574	0			124
							5040	9									
12	91295	X	87830	-0-	-3465	-0-	11289	1	71483	2	Y	4561	4561	0	2	8	122
							5017	9									
01	89218	X	NO RPT	-0-	-89218	-0-					Y	NO RPT					122

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	62093	X	40443	-0-	-21650	-0-	2036	1	30827	2	Y	6830	6786	0			179
							67	4	7513	9							
09	60090	X	55760	-0-	-4330	-0-	700	1	45679	2	Y	8528	8470	0	36	8	201
							9381	9									
10	62093	X	58617	-0-	-3476	-0-	1728	1	46905	2	Y	9076	9039	0	7	8	231
							9984	9									
11	60090	X	53794	-0-	-6296	-0-	2795	1	41310	2	Y	8284	8291	0			224
							9112	9									
12	57629	X	53388	-0-	-4241	-0-	6179	1	38127	2	Y	8239	8241	0	2	8	220
							9063	9									
01	58621	X	NO RPT	-0-	-58621	-0-					Y	NO RPT					220

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 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
08	43462	X	20432	-0-	-23030	-0-	17412	2	200	4	Y	2564	2640	0	16	8	333
							2820	9									
09	42060	X	18979	-0-	-23081	-0-	3	1	16192	2	Y	2526	2711	0			148
							2779	9									
10	43462	X	27934	-0-	-15528	-0-	24436	2	3493	9	Y	3175	2985	0	3	8	335
11	42060	X	34659	-0-	-7401	-0-	30924	2	3735	9	Y	3395	3473	0	1	8	256
12	36611	X	20892	-0-	-15719	-0-	18211	2	2681	9	Y	2437	2464	0	12	8	217
01	27931	X	22160	-0-	-5771	-0-	64	1	19164	2	Y	2665	2635	0	7	8	240
							2932	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	24316	2	148	4	Y	3935	3535	0	27	8	510
							4329	9									
09	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	6	1	33444	2	Y	4326	4583	0			253
							4759	9									
10	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	21019	2	3388	9	Y	3080	3004	0	4	8	325
11	25140	X	18431	-0-	-6709	-0-	15277	2	3154	9	Y	2867	2974	0	1	8	217
12	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	26363	2	4282	9	Y	3893	3744	0	20	8	346
*01	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	78	1	23534	2	Y	3287	3328	0	9	8	296
							3616	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100234	X	100234	-0-	-0-	-0-	5752	1	87971	2	Y	5919	5877	0			155
							6511	9									
09	90810	X	90810	-0-	-0-	-0-	1039	1	84109	2	Y	5147	5139	0	42	8	121
							5662	9									
10	85535	X	85535	-0-	-0-	-0-	2449	1	76985	2	Y	5546	5518	0	8	8	141
							6101	9									
11	80601	X	80601	-0-	-0-	-0-	4369	1	70320	2	Y	5304	5302	0			143
							5834	9									
12	81592	X	81356	-0-	-236	-0-	10287	1	65063	2	Y	5366	5364	0	2	8	143
							5903	9									
*01	83907	X	83907	-0-	-0-	-0-	714	1	77365	2	Y	5298	5294	0	3	8	144
							5828	9									

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

08	38750	X	15777	-0-	-22973	-0-	53	1	12753	2	Y	2701	2690	0	32	8	-0-
							2971	9									
09	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	78	1	14946	2	Y	2902	2876	0			26
							3192	9									
10	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	16891	2	3495	9	Y	3177	3155	0	4	8	44
11	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	17459	2	3214	9	Y	2922	2918	0	3	8	45
12	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	4055	1	16001	2	Y	2752	2723	0	16	8	58
							3027	9									
*01	24355	X	24355	-0-	-0-	-0-	4189	1	17040	2	Y	2842	2858	0	9	8	33
							3126	9									

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

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

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

08	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	4	1	3615	2	Y	1254	1255	0	4	8	20
							2	4	1379	9							
09	5280	X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	879	9	Y	799	805	0			14
10	5456	X	1193	-0-	-4263	-0-	463	2	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280	X	4907	-0-	-373	-0-	3444	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456	X	2734	-0-	-2722	-0-	1213	2	1515	9	Y	1377	1371	0	3	8	19
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					19

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	2752	2	85	4	N	1429	1546	1	4	8	327
							1572	9									
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1946	2	1385	9	N	1259	1060	1			526
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	1648	2	949	9	N	863	1084	1	1	8	304
11	897	X	897	-0-	-0-	-0-	14	4	883	9	N	803	508	1			599
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1583	2	803	9	N	730	877	1	3	8	449
01	4278	X	2180	-0-	-2098	-0-	6	1	1485	2	N	626	694	1	1	8	380
							689	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25203	X	10982	-0-	-14221	-0-	34	1	8227	2	Y	2474	2477	0	18	8	-0-
							2721	9									
09	14490	X	13599	-0-	-891	-0-	55	1	10512	2	Y	2756	2731	0			25
							3032	9									
10	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	14061	2	3304	9	Y	3004	2986	0	2	8	41
11	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	15644	2	3133	9	Y	2848	2844	0	1	8	44
12	26569	X	26569	-0-	-0-	-0-	4389	1	18903	2	Y	2979	2950	0	11	8	62
							3277	9									
*01	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	3432	1	13839	2	Y	2786	2811	0	5	8	32
							3065	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	2193	-0-	-7107	-0-	1	1	1168	2	Y	930	927	0	4	8	15
							1	4	1023	9							
09	9000	X	1648	-0-	-7352	-0-	738	2	906	9	Y	824	825	0			14
10	9300	X	2267	-0-	-7033	-0-	1396	2	871	9	Y	792	789	0	1	8	16
11	7050	X	5233	-0-	-1817	-0-	4097	2	1136	9	Y	1033	1036	0	1	8	12
12	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	3022	2	1096	9	Y	996	989	0	5	8	14
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					14

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	37	1	9091	2	Y	2591	2600	0	17	8	-0-
							15	4	2850	9							
09	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	52	1	9961	2	Y	2429	2407	0			22
							2672	9									
10	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	10809	2	2754	9	Y	2504	2489	0	2	8	35
11	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10528	2	2677	9	Y	2434	2430	0	1	8	38
12	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	3338	1	8926	2	Y	2347	2326	0	10	8	49
							2582	9									
01	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					49

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78337	X	64348	-0-	-13989	-0-	53	1	56600	2	Y	6989	6889	0	21	8	235
							7	4	7688	9							
09	75810	X	64394	-0-	-11416	-0-	54	1	56741	2	Y	6892	6938	0			189
							7581	9									
10	78337	X	64155	-0-	-14182	-0-	62	1	56743	2	Y	6677	6677	0	3	8	186
							7345	9									
11	75810	X	61781	-0-	-14029	-0-	72	1	54127	2	Y	6301	6299	0	1	8	187
							6931	9									
12	71641	X	62625	-0-	-9016	-0-	76	1	55383	2	Y	6267	6262	0	14	8	178
							6894	9									
01	66526	X	NO RPT	-0-	-66526	-0-					Y	NO RPT					178

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	47523	X	42675	-0-	-4848	-0-	39	1	37190	2	Y	4946	4862	0	25	8	166
							5	4	5441	9							
09	45990	X	39231	-0-	-6759	-0-	37	1	34269	2	Y	4466	4509	0			123
							4913	9									
10	47523	X	36858	-0-	-10665	-0-	41	1	32061	2	Y	4321	4319	0	4	8	121
							4753	9									
11	43110	X	34518	-0-	-8592	-0-	46	1	29325	2	Y	4147	4143	0	2	8	123
							4562	9									
12	44547	X	34588	-0-	-9959	-0-	49	1	29795	2	Y	4141	4130	0	16	8	118
							4555	9									
01	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					Y	NO RPT					118

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	41199	X	34045	-0-	-7154	-0-	34	1	29904	2	Y	3730	3659	0	16	8	125
							4	4	4103	9							
09	39870	X	31641	-0-	-8229	-0-	31	1	27835	2	Y	3423	3454	0			94
							3765	9									
10	41199	X	32080	-0-	-9119	-0-	37	1	28360	2	Y	3345	3344	0	2	8	93
							3680	9									
11	32940	X	31498	-0-	-1442	-0-	44	1	27531	2	Y	3214	3211	0	1	8	95
							3535	9									
12	34038	X	31282	-0-	-2756	-0-	47	1	27582	2	Y	3165	3160	0	10	8	90
							3482	9									
01	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					Y	NO RPT					90

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	58900	X	51933	-0-	-6967	-0-	45	1	45213	2	Y	6063	5956	0	32	8	204
							6	4	6669	9							
09	57000	X	47668	-0-	-9332	-0-	43	1	41651	2	Y	5418	5473	0			149
							5960	9									
10	58900	X	48518	-0-	-10382	-0-	50	1	42196	2	Y	5698	5683	0	5	8	159
							6268	9									
11	51630	X	44775	-0-	-6855	-0-	56	1	38412	2	Y	5295	5294	0	3	8	157
							5825	9									
12	53351	X	46106	-0-	-7245	-0-	59	1	39861	2	Y	5391	5372	0	23	8	153
							5930	9									
01	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					Y	NO RPT					153

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	66185	X	59556	-0-	-6629	-0-	40	1	52954	2	Y	5961	5883	0	14	8	201
							5	4	6557	9							
09	64050	X	55370	-0-	-8680	-0-	38	1	49408	2	Y	5373	5426	0			148
							5910	9									
10	66185	X	57822	-0-	-8363	-0-	48	1	51765	2	Y	5459	5453	0	2	8	152
							6005	9									
11	64050	X	51305	-0-	-12745	-0-	49	1	45315	2	Y	4947	4951	0	1	8	147
							5442	9									
12	66185	X	49233	-0-	-16952	-0-	49	1	43632	2	Y	4887	4887	0	8	8	139
							5376	9									
01	59551	X	NO RPT	-0-	-59551	-0-					Y	NO RPT					139

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	43617	X	42149	-0-	-1468	-0-	37	1	34937	2	Y	6518	6403	0	24	8	219
							5	4	7170	9							
09	42210	X	38848	-0-	-3362	-0-	34	1	32325	2	Y	5889	5946	0			162
							6478	9									
10	43617	X	39528	-0-	-4089	-0-	40	1	32982	2	Y	5912	5905	0	4	8	165
							6503	9									
11	40800	X	36443	-0-	-4357	-0-	42	1	29863	2	Y	5472	5474	0	1	8	162
							6019	9									
12	42160	X	35723	-0-	-6437	-0-	42	1	29518	2	Y	5455	5447	0	15	8	155
							6001	9									
01	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					Y	NO RPT					155

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	22940	X	14489	-0-	-8451	-0-	324	1	11084	2	Y	2627	2562	0	13	8	155
							191	4	2890	9							
09	22200	X	14111	-0-	-8089	-0-	211	1	10933	2	Y	2596	2634	0			117
							2856	9									
10	22940	X	14381	-0-	-8559	-0-	127	1	10843	2	Y	2790	2818	0	2	8	87
							3069	9									
11	22200	X	17533	-0-	-4667	-0-	366	1	14057	2	Y	2518	2517	0	1	8	87
							2770	9									
12	20708	X	5779	-0-	-14929	-0-	6	1	4945	2	Y	733	788	0	3	8	29
							806	9									
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					29

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	17174	X	2029	-0-	-15145	-0-	1284	1	16	4	Y	663	598	0	12	8	243
							729	9									
09	16620	X	3948	-0-	-12672	-0-	1105	1	1333	2	Y	1281	1348	0			176
							1409	9									
10	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	551	1	19506	2	Y	6239	6281	0	5	8	129
							6863	9									
11	52923	X	52923	-0-	-0-	-0-	1291	1	41282	2	Y	9364	9133	0	4	8	356
							10300	9									
12	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	557	1	46979	2	Y	8697	8610	0	30	8	413
							9567	9									
*01	31966	X	31966	-0-	-0-	-0-	481	1	25884	2	Y	5092	5311	0	11	8	183
							5601	9									

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	27714	X	23061	-0-	-4653	-0-	535	1	19436	2	Y	2635	2558	0	24	8	155
							191	4	2899	9							
09	26820	X	22713	-0-	-4107	-0-	352	1	19871	2	Y	2163	2221	0			97
							2379	9									
10	27714	X	26311	-0-	-1403	-0-	224	1	23433	2	Y	2102	2130	0	3	8	66
							2312	9									
11	26820	X	24622	-0-	-2198	-0-	555	1	21783	2	Y	1853	1854	0	1	8	64
							2038	9									
12	49015	X	49015	-0-	-0-	-0-	49	1	44841	2	Y	3749	3640	0	26	8	147
							4124	9									
01	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					147

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	28303	X	21290	-0-	-7013	-0-	456	1	16200	2	Y	4039	3905	0	14	8	239
							191	4	4443	9							
09	27390	X	19405	-0-	-7985	-0-	274	1	14847	2	Y	3794	3862	0			171
							4173	9									
10	26691	X	20394	-0-	-6297	-0-	165	1	15579	2	Y	3913	3960	0	2	8	122
							4304	9									
11	33529	X	33529	-0-	-0-	-0-	711	1	28500	2	Y	3616	3613	0	1	8	124
							3978	9									
12	35286	X	35286	-0-	-0-	-0-	34	1	31579	2	Y	3245	3231	0	10	8	128
							3570	9									
01	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 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	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-

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 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-

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 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-

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 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-

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

08	SHUT IN	54370	-0-	54370	108877	4384	1	45782	2	Y	3818	3809	0			325
						4	4	4200	9							
09	SHUT IN	47772	-0-	47772	156649	1543	1	42914	2	Y	2964	3061	0	29	8	199
						3260	9									
10	SHUT IN	127014	-0-	127014	283663	4400	1	112819	2	Y	8797	8541	0	17	8	438
						9677	9									
11	438884 X	155221	-0-	-283663	-0-	8969	1	134969	2	Y	9447	9326	0	1	8	558
						10392	9									
12	169598 X	169598	-0-	-0-	-0-	25253	1	134303	2	Y	9125	9195	0	4	8	484
						10038	9									
01	71176 X	NO RPT	-0-	-71176	-0-					Y	NO RPT					484

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 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
08	0	W	40070	-0-	40070	184311	32	1	31849	2	Y	7440	7423	0	44	8	117
							5	4	8184	9							
09	0	W	34406	-0-	34406	218717	28214	2	6192	9	Y	5629	5651	0			95
10	0	W	55003	-0-	55003	273720	46941	2	8061	9	Y	7328	7272	0	7	8	144
11	0	W	21212	-0-	21212	294932	17334	2	3878	9	Y	3525	3624	0	3	8	42
12	0	W	32212	-0-	32212	327144	27302	2	4896	9	Y	4451	4405	0	27	8	61
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	327144					Y	NO RPT					61

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 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	0	W	58388	-0-	58388	260568	43	1	43559	2	Y	13435	13446	0	45	8	212
							7	4	14779	9							
09	0	W	51772	-0-	51772	312340	39607	2	12152	9	Y	11047	11072	0			187
10	0	W	47284	-0-	47284	359624	36493	2	10790	9	Y	9809	9797	0	6	8	193
11	0	W	39361	-0-	39361	398985	29931	2	9430	9	Y	8573	8662	0	3	8	101
12	0	W	45262	-0-	45262	444247	36494	2	8753	9	Y	7957	7918	0	30	8	110
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	444247					Y	NO RPT					110

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76599	X	76599	-0-	-0-	-0-	1588	1	54023	2	Y	18739	18466	0			273
							375	4	20613	9							
*07	132063	X	132063	-0-	-0-	-0-	481	1	96505	2	Y	31748	31736	0			285
							154	4	34923	9							
*08	104911	X	104911	-0-	-0-	-0-	836	1	75128	2	Y	25067	25017	0	44	8	291
							1373	4	27574	9							
*09	66750	X	NO RPT	-0-	-66750	-0-					Y	NO RPT					291
*10	68975	X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					Y	NO RPT					291
*11	68903	X	68903	-0-	-0-	-0-	76	1	52425	2	Y	14911	14884	0	3	8	274
							16402	9									
*12	68975	X	65819	-0-	-3156	-0-	217	1	50470	2	Y	13756	13736	0	24	8	270
							15132	9									
*01	68975	X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					Y	NO RPT					270

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	44432	-0-	44432	44432	856	1	29126	2	Y	12964	12775	0			189
							190	4	14260	9							
07	0	W	92006	-0-	92006	136438	311	1	62501	2	Y	25034	24998	0			225
							1657	4	27537	9							
08	0	W	61144	-0-	61144	197582	484	1	43480	2	Y	15108	15113	0	45	8	175
							561	4	16619	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	197582					Y	NO RPT					175
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	197582					Y	NO RPT					175
11	0	W	60927	-0-	60927	258509	70	1	48562	2	Y	11177	11154	0	3	8	205
							12295	9									
*12	0	W	69755	-0-	69755	328264	248	1	57739	2	Y	10698	10669	0	24	8	210
							11768	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	328264					Y	NO RPT					210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	37492	-0-	37492	37492	727	1	24727	2	Y	10704	10548	0			156
							264	4	11774	9							
07	0	W	99968	-0-	99968	137460	353	1	70805	2	Y	24385	24322	0			219
							1986	4	26824	9							
08	0	W	84788	-0-	84788	222248	701	1	63046	2	Y	17992	17936	0	67	8	208
							1250	4	19791	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	222248					Y	NO RPT					208
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	222248					Y	NO RPT					208
11	0	W	41700	-0-	41700	263948	44	1	30454	2	Y	10184	10179	0	2	8	187
							11202	9									
*12	0	W	33456	-0-	33456	297404	99	1	22970	2	Y	9443	9413	0	32	8	185
							10387	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	297404					Y	NO RPT					185

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10399 PERF. N/A

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

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

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-

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

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-

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

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-

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 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	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-

ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

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

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF. N/A

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

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

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

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

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-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

08	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	2164	3	151	4	Y	84	78	1					28
							92	9											
09	DLQ G-10		2158	-0-	2158	4565	1944	3	84	9	Y	76	78	1					26
10	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6600	1797	3	185	9	Y	168	171	1					23
11	DLQ G-10		2072	-0-	2072	8672	1790	3	175	9	Y	159	157	1					25
12	12607	X	3935	-0-	-8672	-0-	3393	3	260	9	Y	236	236	1	3	8			22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							22

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

08	DLQ G-10		13754	-0-	13754	13754	10395	3	723	4	Y	2396	2230	1					260
							2636	9											
09	DLQ G-10		12362	-0-	12362	26116	9326	3	2412	9	Y	2193	2246	1					207
10	DLQ G-10		17070	-0-	17070	43186	13508	3	3163	9	Y	2875	2936	1	1	8			145
11	DLQ G-10		14556	-0-	14556	57742	11134	3	2756	9	Y	2505	2471	1					179
12	70046	X	12304	-0-	-57742	-0-	8806	3	2765	9	Y	2514	2513	1	32	8			148
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							148

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
08	DLQ	G-10	22612	-0-	22612	22612	17911	3	474	4	Y	3843	4204	1			368
							4227	9									
09	DLQ	G-10	20812	-0-	20812	43424	16891	3	3846	9	Y	3496	3471	1			393
10	DLQ	G-10	26363	-0-	26363	69787	22408	3	3955	9	Y	3595	3797	1			191
11	DLQ	G-10	25279	-0-	25279	95066	21253	3	4019	9	Y	3654	3467	1			378
12	128487	X	33421	-0-	-95066	-0-	28252	3	5114	9	Y	4649	4412	1	53	8	562
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					562

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
08	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	1249	996	3	69	4	Y	167	155	1			71
							184	9									
09	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	2372	895	3	168	9	Y	153	157	1			67
10	DLQ	G-10	2320	-0-	2320	4692	59	2	2012	3	Y	226	231	1			62
							249	9									
11	DLQ	G-10	1964	-0-	1964	6656	1650	3	215	9	Y	195	192	1			65
12	8157	X	1501	-0-	-6656	-0-	1201	3	200	9	Y	182	183	1	2	8	62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
08	DLQ	G-10	10952	-0-	10952	10952	8408	3	585	4	Y	1781	1657	1			224
							1959	9									
09	DLQ	G-10	9702	-0-	9702	20654	7421	3	1785	9	Y	1623	1663	1			184
10	DLQ	G-10	10122	-0-	10122	30776	8046	3	1838	9	Y	1671	1707	1			148
11	DLQ	G-10	8776	-0-	8776	39552	6764	3	1607	9	Y	1461	1441	1			168
12	47541	X	7989	-0-	-39552	-0-	5833	3	1670	9	Y	1518	1518	1	19	8	149
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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
08	DLQ	G-10	11556	-0-	11556	11556	8772	3	610	4	Y	1976	1839	1			202
							2174	9									
09	DLQ	G-10	10116	-0-	10116	21672	7641	3	1964	9	Y	1785	1828	1			159
10	DLQ	G-10	8137	-0-	8137	29809	6209	3	1744	9	Y	1585	1620	1			124
11	DLQ	G-10	7656	-0-	7656	37465	5746	3	1566	9	Y	1424	1404	1			144
12	49535	X	12070	-0-	-37465	-0-	9282	3	2015	9	Y	1832	1832	1	23	8	121
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

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
08	DLQ	G-10	24689	-0-	24689	24689	21461	3	499	4	Y	2481	2752	1			239
							2729	9									
09	DLQ	G-10	26228	-0-	26228	50917	23673	3	2476	9	Y	2251	2237	1			253
10	DLQ	G-10	27620	-0-	27620	78537	25114	3	2506	9	Y	2278	2410	1			121
11	DLQ	G-10	21840	-0-	21840	100377	19833	3	1999	9	Y	1817	1750	1			188
12	101970	X	1593	-0-	-100377	-0-	1444	3	97	9	Y	88	242	1	27	8	7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	DLQ G-10	8497	-0-	8497	8497	6742	3	469	4	Y	1169	1088	1			146
						1286	9									
09	DLQ G-10	7640	-0-	7640	16137	6057	3	1178	9	Y	1071	1097	1			120
10	DLQ G-10	11227	-0-	11227	27364	9362	3	1588	9	Y	1444	1475	1			89
11	DLQ G-10	10219	-0-	10219	37583	8359	3	1360	9	Y	1236	1219	1			106
12	49256 X	11673	-0-	-37583	-0-	9606	3	1267	9	Y	1152	1152	1	15	8	91
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

08	DLQ G-10	32658	-0-	32658	32658	30085	3	1	4	Y	2338	2319	0			104
						2572	9									
09	DLQ G-10	28651	-0-	28651	61309	26391	3	2254	9	Y	2049	1995	0			158
10	DLQ G-10	30284	-0-	30284	91593	27952	3	2324	9	Y	2113	2163	0			108
11	DLQ G-10	28204	-0-	28204	119797	25852	3	2300	9	Y	2091	2102	0			97
12	149827 X	30030	-0-	-119797	-0-	27621	3	2396	9	Y	2178	2203	0			72
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

08	42129 X	35283	-0-	-6846	-0-	31335	3	3948	9	N	3589	3595	0			279
09	40770 X	33224	-0-	-7546	-0-	29472	3	3752	9	N	3411	3333	0			357
10	40517 X	36927	-0-	-3590	-0-	33166	3	3761	9	N	3419	3420	0			356
11	39210 X	35232	-0-	-3978	-0-	31495	3	3737	9	N	3397	3385	0			368
12	36301 X	35234	-0-	-1067	-0-	31380	3	3854	9	N	3504	3652	0			220
*01	42243 X	42243	-0-	-0-	-0-	37180	3	5063	9	N	4603	4607	0			216

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

08	DLQ G-10	44255	-0-	44255	44255	42673	3	2	4	Y	1436	1467	0			50
						1580	9									
09	DLQ G-10	46133	-0-	46133	90388	44111	3	1841	9	Y	1674	1617	0			107
10	DLQ G-10	49041	-0-	49041	139429	47038	3	1993	9	Y	1812	1856	0			63
11	DLQ G-10	43979	-0-	43979	183408	42306	3	1627	9	Y	1479	1477	0			65
12	224061 X	40653	-0-	-183408	-0-	38850	3	1623	9	Y	1475	1487	0			53
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

08	DLQ G-10	12038	-0-	12038	12038	9831	3	18	4	Y	1990	1984	0			35
						2189	9									
09	DLQ G-10	11510	-0-	11510	23548	9431	3	2067	9	Y	1879	1880	0			34
10	DLQ G-10	11020	-0-	11020	34568	9114	3	1891	9	Y	1719	1721	0			32
11	DLQ G-10	11028	-0-	11028	45596	9157	3	1826	9	Y	1660	1650	0			42
12	57029 X	11433	-0-	-45596	-0-	9597	3	1832	9	Y	1665	1675	0			32
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

08	DLQ G-10	19533	-0-	19533	19533	16862	3	23	4	Y	2407	2392	0			53
						2648	9									
09	DLQ G-10	18062	-0-	18062	37595	15686	3	2331	9	Y	2119	2107	0			65
10	DLQ G-10	16290	-0-	16290	53885	13918	3	2251	9	Y	2046	2060	0			51
11	DLQ G-10	17642	-0-	17642	71527	15157	3	2470	9	Y	2245	2244	0			52
12	88040 X	16513	-0-	-71527	-0-	14090	3	2374	9	Y	2158	2160	0			50
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
08	DLQ G-10	28557	-0-	28557	28557	24506	3	4051	9	Y	3683	3650	0			164
09	DLQ G-10	24538	-0-	24538	53095	20954	3	3578	9	Y	3253	3166	0			251
10	DLQ G-10	26282	-0-	26282	79377	22598	3	3676	9	Y	3342	3423	0			170
11	DLQ G-10	22559	-0-	22559	101936	19127	3	3386	9	Y	3078	3106	0			142
12	125489 X	23553	-0-	-101936	-0-	20089	3	3451	9	Y	3137	3176	0			103
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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
08	29977 X	22467	-0-	-7510	-0-	20501	3	88	4	N	1707	1855	0			234
						1878	9									
09	31470 X	27750	-0-	-3720	-0-	25167	3	2582	9	N	2347	2327	0			254
10	32519 X	32364	-0-	-155	-0-	28770	3	3359	9	N	3054	3147	0			161
11	31470 X	29659	-0-	-1811	-0-	26717	3	2892	9	N	2629	2569	0			221
12	33203 X	33203	-0-	-0-	-0-	29929	3	3267	9	N	2970	2986	0			205
01	32364 X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					N	NO RPT					205

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
08	DLQ G-10	32457	-0-	32457	32457	28247	3	50	4	Y	3782	3770	0			72
						4160	9									
09	DLQ G-10	31091	-0-	31091	63548	27024	3	4032	9	Y	3665	3667	0			70
10	DLQ G-10	27479	-0-	27479	91027	23789	3	3650	9	Y	3318	3322	0			66
11	DLQ G-10	27541	-0-	27541	118568	23901	3	3521	9	Y	3201	3183	0			84
12	147162 X	28594	-0-	-118568	-0-	25051	3	3534	9	Y	3213	3232	0			65
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
08	DLQ G-10	36601	-0-	36601	36601	33906	3	2695	9	Y	2450	2390	0			211
09	DLQ G-10	31403	-0-	31403	68004	28545	3	2858	9	Y	2598	2521	0			288
10	DLQ G-10	28714	-0-	28714	96718	25806	3	2892	9	Y	2629	2705	0			212
11	DLQ G-10	31268	-0-	31268	127986	29043	3	2178	9	Y	1980	2019	0			173
12	167863 X	39877	-0-	-127986	-0-	37220	3	2657	9	Y	2415	2466	0			122
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
08	DLQ G-10	14657	-0-	14657	14657	12052	3	2605	9	Y	2368	2334	0			204
09	DLQ G-10	11648	-0-	11648	26305	10318	3	1330	9	Y	1209	1279	0			134
10	DLQ G-10	13689	-0-	13689	39994	12347	3	1326	9	Y	1205	1242	0			97
11	DLQ G-10	27928	-0-	27928	67922	23830	3	4048	9	Y	3680	3456	0			321
12	95918 X	27996	-0-	-67922	-0-	24407	3	3589	9	Y	3263	3419	0			165
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

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
08	DLQ G-10	15839	-0-	15839	15839	13038	3	11	4	Y	2536	2651	0			72
						2790	9									
09	DLQ G-10	15926	-0-	15926	31765	12983	3	2839	9	Y	2581	2483	0			170
10	DLQ G-10	13793	-0-	13793	45558	11347	3	2439	9	Y	2217	2259	0			128
11	DLQ G-10	16029	-0-	16029	61587	12996	3	3028	9	Y	2753	2679	0			202
12	80933 X	19346	-0-	-61587	-0-	16460	3	2820	9	Y	2564	2643	0			123
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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

08	DLQ G-10		52078	-0-	52078	52078	46628	3	83	4	Y	4879	4864	0			104
							5367	9									
09	DLQ G-10		52369	-0-	52369	104447	46891	3	5418	9	Y	4925	4927	0			102
10	DLQ G-10		54390	-0-	54390	158837	48833	3	5476	9	Y	4978	4983	0			97
11	DLQ G-10		54589	-0-	54589	213426	49064	3	5282	9	Y	4802	4775	0			124
12	270171	X	56745	-0-	-213426	-0-	51425	3	5300	9	Y	4818	4847	0			95
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

08	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	11542	3	180	4	N	1103	1265	0			326
							1213	9									
09	8130	X	6342	-0-	-1788	-0-	5274	3	944	9	N	858	749	0			435
10	9982	X	5132	-0-	-4850	-0-	1507	3	958	9	N	871	906	0			400
11	10890	X	4748	-0-	-6142	-0-	3793	3	955	9	N	868	678	0			590
12	11253	X	4970	-0-	-6283	-0-	4052	3	886	9	N	805	792	0			603
01	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					603

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

08	DLQ G-10		41109	-0-	41109	41109	36822	3	66	4	Y	3837	3825	0			115
							4221	9									
09	DLQ G-10		44618	-0-	44618	85727	39747	3	4819	9	Y	4381	4383	0			113
10	DLQ G-10		47020	-0-	47020	132747	42051	3	4899	9	Y	4454	4459	0			108
11	DLQ G-10		46423	-0-	46423	179170	41597	3	4620	9	Y	4200	4177	0			131
12	226096	X	46926	-0-	-179170	-0-	42322	3	4588	9	Y	4171	4195	0			107
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

08	DLQ G-10		44148	-0-	44148	44148	39323	3	70	4	Y	4323	4309	0			79
							4755	9									
09	DLQ G-10		44188	-0-	44188	88336	39242	3	4896	9	Y	4451	4454	0			76
10	DLQ G-10		43944	-0-	43944	132280	38967	3	4913	9	Y	4466	4470	0			72
11	DLQ G-10		44082	-0-	44082	176362	39150	3	4738	9	Y	4307	4283	0			96
12	222167	X	45805	-0-	-176362	-0-	41035	3	4754	9	Y	4322	4348	0			70
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

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 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
08	DLQ G-10	15385	-0-	15385	15385	13796	3	25	4	Y	1422	1417	0			15
						1564	9									
09	DLQ G-10	17082	-0-	17082	32467	15379	3	1683	9	Y	1530	1531	0			14
10	DLQ G-10	17231	-0-	17231	49698	15341	3	1865	9	Y	1695	1697	0			12
11	DLQ G-10	15919	-0-	15919	65617	14024	3	1826	9	Y	1660	1650	0			22
12	82153 X	16536	-0-	-65617	-0-	14698	3	1832	9	Y	1665	1675	0			12
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

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 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

08	DLQ G-10	10049	-0-	10049	10049	8813	3	16	4	Y	1109	1105	0			31
						1220	9									
09	DLQ G-10	10308	-0-	10308	20357	9042	3	1254	9	Y	1140	1141	0			30
10	DLQ G-10	10789	-0-	10789	31146	9472	3	1301	9	Y	1183	1184	0			29
11	DLQ G-10	8343	-0-	8343	39489	7200	3	1107	9	Y	1006	1001	0			34
12	46567 X	7078	-0-	-39489	-0-	6154	3	922	9	Y	838	843	0			29
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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

08	DLQ G-10	25412	-0-	25412	25412	22808	3	31	4	Y	2339	2345	0			51
						2573	9									
09	DLQ G-10	23805	-0-	23805	49217	21257	3	2487	9	Y	2261	2243	0			69
10	DLQ G-10	24136	-0-	24136	73353	21422	3	2527	9	Y	2297	2309	0			57
11	DLQ G-10	22698	-0-	22698	96051	20250	3	2428	9	Y	2207	2213	0			51
12	118809 X	22758	-0-	-96051	-0-	20097	3	2591	9	Y	2355	2352	0			54
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

08	DLQ G-10	20901	-0-	20901	20901	19148	3	1753	9	Y	1594	1663	0			77
09	DLQ G-10	18926	-0-	18926	39827	17584	3	1342	9	Y	1220	1228	0			69
10	DLQ G-10	19427	-0-	19427	59254	18109	3	1318	9	Y	1198	1211	0			56
11	DLQ G-10	18693	-0-	18693	77947	17163	3	1528	9	Y	1389	1368	0			77
12	96124 X	18177	-0-	-77947	-0-	16683	3	1494	9	Y	1358	1391	0			44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	DLQ G-10	159301	-0-	159301	159301	154089	3	20	4	Y	4720	4878	0			360
						5192	9									
09	DLQ G-10	128534	-0-	128534	287835	123386	3	5044	9	Y	4585	4514	0			431
10	DLQ G-10	147648	-0-	147648	435483	142282	3	5353	9	Y	4866	4881	0			416
11	DLQ G-10	141786	-0-	141786	577269	136541	3	5207	9	Y	4734	4734	0			416
12	712906 X	135637	-0-	-577269	-0-	131342	3	4190	9	Y	3809	4002	0			223
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

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
08	DLQ G-10	12724	-0-	12724	12724	9844	3	11	4	Y	2608	2644	0			137
						2869	9									
09	DLQ G-10	10753	-0-	10753	23477	8191	3	2500	9	Y	2273	2248	0			162
10	DLQ G-10	12897	-0-	12897	36374	9833	3	2735	9	Y	2486	2480	0			168
11	DLQ G-10	17652	-0-	17652	54026	14030	3	3612	9	Y	3284	3265	0			187
12	68367 X	14341	-0-	-54026	-0-	11139	3	3110	9	Y	2827	2883	0			131
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

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
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	9570	7265	3	39	4	Y	2060	2066	0			58
						2266	9									
09	DLQ G-10	4276	-0-	4276	13846	2392	3	1857	9	Y	1688	1699	0			47
10	DLQ G-10	5886	-0-	5886	19732	4291	3	1447	9	Y	1315	1333	0			29
11	DLQ G-10	5091	-0-	5091	24823	3726	3	1340	9	Y	1218	1219	0			28
12	45825 X	21002	-0-	-24823	-0-	15863	3	4892	9	Y	4447	4397	0			78
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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
08	24862 X	24759	-0-	-103	-0-	23242	3	191	4	N	1205	1152	0			399
						1326	9									
09	24648 X	24648	-0-	-0-	-0-	22308	3	1729	9	N	1572	1700	0			271
10	24862 X	18744	-0-	-6118	-0-	17012	3	1525	9	N	1386	1437	0			220
11	24060 X	17614	-0-	-6446	-0-	15999	3	1532	9	N	1393	1338	0			275
12	24862 X	18190	-0-	-6672	-0-	16484	3	1616	9	N	1469	1453	0			291
01	24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					N	NO RPT					291

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
08	DLQ G-10	84835	-0-	84835	84835	78710	3	6125	9	Y	5568	5399	0			515
09	DLQ G-10	78115	-0-	78115	162950	72474	3	5641	9	Y	5128	5141	0			502
10	DLQ G-10	86051	-0-	86051	249001	80056	3	5994	9	Y	5449	5662	0			289
11	DLQ G-10	82407	-0-	82407	331408	76578	3	5829	9	Y	5299	5139	0			449
12	415834 X	84426	-0-	-331408	-0-	78469	3	5957	9	Y	5415	5554	0			310
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					310

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
08	15345 X	11412	-0-	-3933	-0-	10584	3	828	9	N	753	672	0			290
09	15060 X	11377	-0-	-3683	-0-	10621	3	756	9	N	687	528	0			449
10	15562 X	7145	-0-	-8417	-0-	6436	3	672	9	N	611	854	0			206
11	15060 X	5426	-0-	-9634	-0-	4792	3	616	9	N	560	530	0			236
12	14074 X	11355	-0-	-2719	-0-	10493	3	862	9	N	784	763	0			257
01	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					257

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
08	26474	X	14042	-0-	-12432	-0-	12287	3	288	4	N	1334	1356	0			256
							1467	9									
09	25620	X	22214	-0-	-3406	-0-	19861	3	2178	9	N	1980	1916	0			320
10	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	25072	3	2621	9	N	2383	2402	0			301
11	22920	X	22425	-0-	-495	-0-	19871	3	2476	9	N	2251	2242	0			310
12	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	21261	3	2406	9	N	2187	2235	0			262
01	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					N	NO RPT					262

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	771	723	0			117
09	DLQ G-10		893	-0-	893	893	861	9			Y	783	785	0			115
10	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2255	1321	9			Y	1201	1210	0			106
11	DLQ G-10		5846	-0-	5846	8101	4878	3	952	9	Y	865	864	0			107
12	19522	X	11421	-0-	-8101	-0-	10591	3	818	9	Y	744	783	0			68
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
08	19096	X	17146	-0-	-1950	-0-	15932	3	374	4	N	764	776	0			14
							840	9									
09	18480	X	17283	-0-	-1197	-0-	15913	3	1230	9	N	1118	1082	0			50
10	18042	X	14581	-0-	-3461	-0-	13088	3	1331	9	N	1210	1216	0			44
11	17040	X	14202	-0-	-2838	-0-	12879	3	1273	9	N	1157	1153	0			48
12	17856	X	15304	-0-	-2552	-0-	13783	3	1471	9	N	1337	1347	0			38
01	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					38

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
08	DLQ G-10		19343	-0-	19343	19343	17159	3	39	4	Y	1950	2021	0			338
							2145	9									
09	DLQ G-10		32281	-0-	32281	51624	29126	3	3120	9	Y	2836	2780	0			394
10	DLQ G-10		23970	-0-	23970	75594	21496	3	2451	9	Y	2228	2287	0			335
11	DLQ G-10		30974	-0-	30974	106568	27706	3	3237	9	Y	2943	2983	0			295
12	135719	X	29151	-0-	-106568	-0-	25790	3	3324	9	Y	3022	2999	0			318
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					318

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
08	27063	X	15650	-0-	-11413	-0-	12914	3	303	4	N	2212	2248	0			87
							2433	9									
09	26190	X	19603	-0-	-6587	-0-	15257	3	4211	9	N	3828	3705	0			210
10	25513	X	17425	-0-	-8088	-0-	13756	3	3498	9	N	3180	3204	0			186
11	23910	X	19982	-0-	-3928	-0-	16654	3	3263	9	N	2966	2955	0			197
12	22050	X	22050	-0-	-0-	-0-	18603	3	3380	9	N	3073	3129	0			141
01	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					141

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	* * 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
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
08	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	10031	3	73	4	N	1384	1631	0			418
							1522	9									
09	22170	X	4148	-0-	-18022	-0-	3448	3	692	9	N	629	528	0			519
10	22909	X	22660	-0-	-249	-0-	19198	3	3441	9	N	3128	3358	0			289
11	22170	X	21490	-0-	-680	-0-	18318	3	3145	9	N	2859	2863	0			285
12	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	19570	3	3313	9	N	3012	2936	0			361
01	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					361

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

08	DLQ G-10		28780	-0-	28780	28780	25179	3	1	4	Y	3273	3316	0			113
							3600	9									
09	DLQ G-10		25146	-0-	25146	53926	21985	3	3073	9	Y	2794	2728	0			179
10	DLQ G-10		26999	-0-	26999	80925	24002	3	2992	9	Y	2720	2804	0			95
11	DLQ G-10		25060	-0-	25060	105985	22011	3	3027	9	Y	2752	2726	0			121
12	130810	X	24825	-0-	-105985	-0-	21582	3	3155	9	Y	2868	2886	0			103
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

08	DLQ G-10		18958	-0-	18958	18958	18130	3	19	4	Y	735	734	0			16
							809	9									
09	DLQ G-10		22944	-0-	22944	41902	21320	3	1620	9	Y	1473	1471	0			18
10	DLQ G-10		28120	-0-	28120	70022	27266	3	844	9	Y	767	769	0			16
11	DLQ G-10		27199	-0-	27199	97221	26589	3	600	9	Y	545	542	0			19
12	120008	X	22787	-0-	-97221	-0-	22256	3	528	9	Y	480	484	0			15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 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-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 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-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 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
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					135
09	240	X	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					135
10	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					135
11	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					135
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					135
01	155	X	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

08	DLQ G-10		1757	-0-	1757	1757	1691	3	2	4	Y	58	59	0			18
							64	9									
09	DLQ G-10		1853	-0-	1853	3610	1691	3	149	9	Y	135	134	0			19
10	DLQ G-10		2509	-0-	2509	6119	2246	3	188	9	Y	171	170	0			20
11	DLQ G-10		3288	-0-	3288	9407	3032	3	254	9	Y	231	230	0			21
12	12420	X	3013	-0-	-9407	-0-	2744	3	246	9	Y	224	229	0			16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

08	DLQ G-10		8847	-0-	8847	8847	6177	3	2670	9	Y	2427	2598	0			369
09	DLQ G-10		7962	-0-	7962	16809	5145	3	2756	9	Y	2505	2506	0			368
10	DLQ G-10		11812	-0-	11812	28621	9273	3	2460	9	Y	2236	2407	0			197
11	DLQ G-10		3686	-0-	3686	32307	1313	3	2346	9	Y	2133	2067	0			263
12	38310	X	6003	-0-	-32307	-0-	3079	3	2902	9	Y	2638	2660	0			241
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					241

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

08	DLQ G-10		46925	-0-	46925	46925	44769	3	47	4	Y	1917	1913	0			21
							2109	9									
09	DLQ G-10		37474	-0-	37474	84399	35093	3	2374	9	Y	2158	2156	0			23
10	DLQ G-10		44586	-0-	44586	128985	43008	3	1562	9	Y	1420	1422	0			21
11	DLQ G-10		43507	-0-	43507	172492	42091	3	1401	9	Y	1274	1267	0			28
12	214197	X	41705	-0-	-172492	-0-	40326	3	1373	9	Y	1248	1258	0			18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

08	DLQ G-10		15760	-0-	15760	15760	14891	3	16	4	Y	775	774	0			31
							853	9									
09	DLQ G-10		19578	-0-	19578	35338	18644	3	930	9	Y	845	844	0			32
10	DLQ G-10		19093	-0-	19093	54431	18215	3	871	9	Y	792	793	0			31
11	DLQ G-10		18848	-0-	18848	73279	18009	3	832	9	Y	756	752	0			35
12	92313	X	19034	-0-	-73279	-0-	18265	3	766	9	Y	696	702	0			29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

08	41831	X	41831	-0-	-0-	-0-	37412	3	4419	9	N	4017	4043	0			86
09	40582	X	40582	-0-	-0-	-0-	35536	3	5046	9	N	4587	4592	0			81
10	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	37982	3	5155	9	N	4686	4652	0			115
11	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	34324	3	4699	9	N	4272	4280	0			107
12	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	34607	3	4374	9	N	3976	4005	0			78
*01	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	32006	3	4307	9	N	3915	3930	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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

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 #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

08	55719	X	55719	-0-	-0-	-0-	47965	3	21	4	N	7030	7076	0			199
							7733	9									
09	54894	X	54894	-0-	-0-	-0-	46866	3	8015	9	N	7286	7294	0			191
10	60472	X	60472	-0-	-0-	-0-	52462	3	7999	9	N	7272	7220	0			243
11	58781	X	58781	-0-	-0-	-0-	51033	3	7701	9	N	7001	7014	0			230
12	58313	X	58313	-0-	-0-	-0-	49663	3	8140	9	N	7400	7453	0			177
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

08	DLQ G-10		42874	-0-	42874	42874	36997	3	39	4	Y	5307	5297	0			47
							5838	9									
09	DLQ G-10		51163	-0-	51163	94037	44900	3	6254	9	Y	5685	5679	0			53
10	DLQ G-10		48459	-0-	48459	142496	42340	3	6103	9	Y	5548	5557	0			44
11	DLQ G-10		49005	-0-	49005	191501	42948	3	6041	9	Y	5492	5464	0			72
12	237743	X	46242	-0-	-191501	-0-	40568	3	5668	9	Y	5153	5194	0			31
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 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
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
08	DLQ G-10	5553	-0-	5553	5553	5239	3	32	4	Y	256	255	0			44
						282	9									
09	DLQ G-10	5710	-0-	5710	11263	5269	3	420	9	Y	382	373	0			53
10	DLQ G-10	5767	-0-	5767	17030	5316	3	435	9	Y	395	389	0			59
11	DLQ G-10	3684	-0-	3684	20714	3424	3	243	9	Y	221	258	0			22
12	24350 X	3636	-0-	-20714	-0-	3429	3	189	9	Y	172	176	0			18
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

08	64745 X	64745	-0-	-0-	-0-	55103	3	24	4	N	8744	8802	0			202
						9618	9									
09	43789 X	43789	-0-	-0-	-0-	36662	3	7118	9	N	6471	6477	0			196
10	48941 X	48941	-0-	-0-	-0-	41125	3	7807	9	N	7097	7046	0			247
11	50079 X	50079	-0-	-0-	-0-	42323	3	7717	9	N	7015	7029	0			233
12	46598 X	46598	-0-	-0-	-0-	38714	3	7486	9	N	6805	6854	0			184
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

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

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

08	DLQ G-10	36683	-0-	36683	36683	34738	3	36	4	Y	1735	1732	0			48
						1909	9									
09	DLQ G-10	50392	-0-	50392	87075	48192	3	2190	9	Y	1991	1989	0			50
10	DLQ G-10	48923	-0-	48923	135998	46659	3	2247	9	Y	2043	2046	0			47
11	DLQ G-10	50486	-0-	50486	186484	48422	3	2046	9	Y	1860	1851	0			56
12	234131 X	47647	-0-	-186484	-0-	45934	3	1706	9	Y	1551	1563	0			44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

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
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	26224	-0-	26224	26224	23103	3	3121	9	Y	2837	2837	0			118
09	DLQ	G-10	23935	-0-	23935	50159	20977	3	2958	9	Y	2689	2694	0			113
10	DLQ	G-10	17495	-0-	17495	67654	13455	3	3297	9	Y	2997	2975	0			135
11	DLQ	G-10	22348	-0-	22348	90002	18755	3	3334	9	Y	3031	3006	0			160
12	117035	X	27033	-0-	-90002	-0-	23484	3	3379	9	Y	3072	3094	0			138
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	61997	-0-	61997	61997	55154	3	297	4	Y	5951	5967	0			167
							6546	9									
09	DLQ	G-10	64584	-0-	64584	126581	57715	3	6221	9	Y	5655	5663	0			159
10	DLQ	G-10	60323	-0-	60323	186904	52184	3	6336	9	Y	5760	5791	0			128
11	DLQ	G-10	55439	-0-	55439	242343	49120	3	5995	9	Y	5450	5453	0			125
12	301104	X	58761	-0-	-242343	-0-	51818	3	6134	9	Y	5576	5604	0			97
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 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	37459	-0-	37459	37459	35891	3	38	4	Y	1391	1389	0			25
							1530	9									
09	DLQ	G-10	45729	-0-	45729	83188	44055	3	1665	9	Y	1514	1512	0			27
10	DLQ	G-10	49130	-0-	49130	132318	47160	3	1953	9	Y	1775	1778	0			24
11	DLQ	G-10	46270	-0-	46270	178588	44582	3	1671	9	Y	1519	1511	0			32
12	224359	X	45771	-0-	-178588	-0-	42951	3	2813	9	Y	2557	2574	0			15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

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

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
08	DLQ G-10	22440	-0-	22440	22440	21652	3	23	4	Y	695	694	0			27
						765	9									
09	DLQ G-10	25612	-0-	25612	48052	24826	3	781	9	Y	710	709	0			28
10	DLQ G-10	23437	-0-	23437	71489	22664	3	765	9	Y	695	696	0			27
11	DLQ G-10	30349	-0-	30349	101838	29437	3	901	9	Y	819	815	0			31
12	130613 X	28775	-0-	-101838	-0-	27896	3	875	9	Y	795	802	0			24
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	DLQ G-10	26510	-0-	26510	26510	25674	3	27	4	Y	735	734	0			28
						809	9									
09	DLQ G-10	25371	-0-	25371	51881	24436	3	930	9	Y	845	844	0			29
10	DLQ G-10	22601	-0-	22601	74482	20401	3	2192	9	Y	1993	1996	0			26
11	DLQ G-10	21886	-0-	21886	96368	19836	3	2043	9	Y	1857	1848	0			35
12	113799 X	17431	-0-	-96368	-0-	15828	3	1601	9	Y	1455	1466	0			24
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	DLQ G-10	25447	-0-	25447	25447	24198	3	25	4	Y	1113	1111	0			22
						1224	9									
09	DLQ G-10	23347	-0-	23347	48794	21507	3	1835	9	Y	1668	1666	0			24
10	DLQ G-10	19836	-0-	19836	68630	17343	3	2487	9	Y	2261	2265	0			20
11	DLQ G-10	18018	-0-	18018	86648	16061	3	1951	9	Y	1774	1765	0			29
12	104233 X	17585	-0-	-86648	-0-	15586	3	1997	9	Y	1815	1829	0			15
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	DLQ G-10	68877	-0-	68877	68877	66758	3	6	4	Y	1921	1947	0			66
						2113	9									
09	DLQ G-10	69371	-0-	69371	138248	66649	3	2201	9	Y	2001	1939	0			128
10	DLQ G-10	7319	-0-	7319	145567	6963	3	344	9	Y	313	430	0			11
11	DLQ G-10	36763	-0-	36763	182330	35159	3	1470	9	Y	1336	1288	0			59
12	228238 X	45908	-0-	-182330	-0-	43814	3	1580	9	Y	1436	1443	0			52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

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

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	49979	-0-	49979	49979	46015	3	3964	9	Y	3604	3809	0			175
09	DLQ G-10	55912	-0-	55912	105891	51967	3	3945	9	Y	3586	3559	0			202
10	DLQ G-10	46982	-0-	46982	152873	42711	3	4271	9	Y	3883	3902	0			183
11	DLQ G-10	43975	-0-	43975	196848	40195	3	3777	9	Y	3434	3428	0			189
12	242156 X	45308	-0-	-196848	-0-	41380	3	3927	9	Y	3570	3645	0			114
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	26313	-0-	26313	26313	25179	3	26	4	Y	1007	1005	0			31
						1108	9									
09	DLQ G-10	19093	-0-	19093	45406	18480	3	609	9	Y	554	554	0			31
10	DLQ G-10	31292	-0-	31292	76698	30487	3	794	9	Y	722	723	0			30
11	DLQ G-10	30312	-0-	30312	107010	29562	3	739	9	Y	672	668	0			34
12	137469 X	30459	-0-	-107010	-0-	29589	3	865	9	Y	786	793	0			27
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

08	DLQ G-10	51449	-0-	51449	51449	49361	3	51	4	Y	1852	1849	0			44
						2037	9									
09	DLQ G-10	55718	-0-	55718	107167	53655	3	2052	9	Y	1865	1863	0			46
10	DLQ G-10	60788	-0-	60788	167955	58799	3	1968	9	Y	1789	1792	0			43
11	DLQ G-10	57273	-0-	57273	225228	55502	3	1750	9	Y	1591	1583	0			51
12	281009 X	55781	-0-	-225228	-0-	54149	3	1624	9	Y	1476	1487	0			40
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

08	DLQ G-10	75451	-0-	75451	75451	71316	3	90	4	Y	3677	3833	0			105
						4045	9									
09	DLQ G-10	51954	-0-	51954	127405	47750	3	3378	9	Y	3071	2973	0	1	8	202
10	DLQ G-10	97866	-0-	97866	225271	93177	3	4618	9	Y	4198	4157	0			243
11	DLQ G-10	79525	-0-	79525	304796	75551	3	3933	9	Y	3575	3555	0			263
12	382934 X	78138	-0-	-304796	-0-	73548	3	4041	9	Y	3674	3761	0			176
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

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

08	DLQ G-10	48252	-0-	48252	48252	45767	3	48	4	Y	2215	2211	0			58
						2437	9									
09	DLQ G-10	41114	-0-	41114	89366	38293	3	2813	9	Y	2557	2554	0			61
10	DLQ G-10	41647	-0-	41647	131013	39842	3	1790	9	Y	1627	1630	0			58
11	DLQ G-10	30038	-0-	30038	161051	27809	3	2219	9	Y	2017	2007	0			68
12	189054 X	28003	-0-	-161051	-0-	26059	3	1940	9	Y	1764	1778	0			54
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

08	DLQ G-10	10310	-0-	10310	10310	9291	3	1019	9	Y	926	1048	0			64
09	DLQ G-10	9489	-0-	9489	19799	8540	3	949	9	Y	863	870	0			57
10	DLQ G-10	9939	-0-	9939	29738	8956	3	983	9	Y	894	897	0			54
11	DLQ G-10	10532	-0-	10532	40270	9395	3	1137	9	Y	1034	1034	0			54
12	47786 X	7516	-0-	-40270	-0-	6724	3	792	9	Y	720	716	0			58
*01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6315	3	691	9	Y	628	628	0			58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

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

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	17097	-0-	17097	17097	14435	3	2662	9	Y	2420	2532	0			167
09		DLQ G-10	16159	-0-	16159	33256	13260	3	2899	9	Y	2635	2627	0			175
10		DLQ G-10	17269	-0-	17269	50525	14225	3	3044	9	Y	2767	2775	0			167
11		DLQ G-10	20360	-0-	20360	70885	16889	3	3471	9	Y	3155	3156	0			166
12	90008	X	19123	-0-	-70885	-0-	15900	3	3223	9	Y	2930	2861	0			235
*01	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	16725	3	3155	9	Y	2868	2838	0			265

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 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
08	43675	X	43675	-0-	-0-	-0-	33608	3	7	4	N	9145	9090	0			237
							10060	9									
09	38871	X	38871	-0-	-0-	-0-	30222	3	8649	9	N	7863	7898	0			202
10	39623	X	39623	-0-	-0-	-0-	30838	3	8735	9	N	7941	7849	0			294
11	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	15311	3	4253	9	N	3866	3999	0			161
12	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	15151	3	3121	9	N	2837	2923	0			75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
08		DLQ G-10	91942	-0-	91942	91942	89700	3	94	4	Y	1953	1949	0			67
							2148	9									
09		DLQ G-10	136776	-0-	136776	228718	134296	3	2452	9	Y	2229	2227	0			69
10		DLQ G-10	145588	-0-	145588	374306	142717	3	2818	9	Y	2562	2566	0			65
11		DLQ G-10	140469	-0-	140469	514775	137578	3	2840	9	Y	2582	2569	0			78
12	639287	X	124512	-0-	-514775	-0-	121272	3	3221	9	Y	2928	2951	0			55
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 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
08		DLQ G-10	99628	-0-	99628	99628	95266	3	99	4	Y	3875	3868	0			39
							4263	9									
09		DLQ G-10	76113	-0-	76113	175741	73036	3	3061	9	Y	2783	2780	0			42
10		DLQ G-10	80606	-0-	80606	256347	77315	3	3262	9	Y	2965	2969	0			38
11		DLQ G-10	80418	-0-	80418	336765	77456	3	2934	9	Y	2667	2654	0			51
12	417168	X	80403	-0-	-336765	-0-	77456	3	2935	9	Y	2668	2689	0			30
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	48639	X	32843	-0-	-15796	-0-	26525	3	6318	9	Y	5744	5745	0			137
09	42990	X	33358	-0-	-9632	-0-	27442	3	5916	9	Y	5378	5375	0			140
10	36828	X	35237	-0-	-1591	-0-	29221	3	6016	9	Y	5469	5480	0			129
11	35640	X	33279	-0-	-2361	-0-	27501	3	5673	9	Y	5157	5081	0			205
12	36456	X	33083	-0-	-3373	-0-	27655	3	5350	9	Y	4864	4900	0			169
01	35247	X	31624	-0-	-3623	-0-	26520	3	5104	9	Y	4640	4641	0			168

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

08	18755	X	15877	-0-	-2878	-0-	13346	3	2531	9	Y	2301	2299	0			55
09	17100	X	13943	-0-	-3157	-0-	11626	3	2317	9	Y	2106	2106	0			55
10	17360	X	15060	-0-	-2300	-0-	12688	3	2372	9	Y	2156	2160	0			51
11	16800	X	14566	-0-	-2234	-0-	12236	3	2283	9	Y	2075	2043	0			83
12	16895	X	14873	-0-	-2022	-0-	12573	3	2265	9	Y	2059	2071	0			71
01	15872	X	13743	-0-	-2129	-0-	11545	3	2198	9	Y	1998	1997	0			72

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-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

08	36735	X	30115	-0-	-6620	-0-	25681	3	4434	9	Y	4031	4026	0			96
09	34110	X	28320	-0-	-5790	-0-	23996	3	4324	9	Y	3931	3924	0			103
10	33480	X	28718	-0-	-4762	-0-	24221	3	4497	9	Y	4088	4094	0			97
11	32400	X	26844	-0-	-5556	-0-	22515	3	4243	9	Y	3857	3800	0			154
12	32457	X	28113	-0-	-4344	-0-	23891	3	4155	9	Y	3777	3800	0			131
01	30101	X	26006	-0-	-4095	-0-	22276	3	3730	9	Y	3391	3399	0			123

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

08	29140	X	27311	-0-	-1829	-0-	22514	3	4797	9	Y	4361	4311	0			144
09	28200	X	24822	-0-	-3378	-0-	19749	3	5073	9	Y	4612	4634	0			122
10	29140	X	24128	-0-	-5012	-0-	19297	3	4831	9	Y	4392	4415	0			99
11	26430	X	23730	-0-	-2700	-0-	18923	3	4807	9	Y	4370	4372	0			97
12	27311	X	23318	-0-	-3993	-0-	18566	3	4742	9	Y	4311	4252	0			156
01	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					156

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

08	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	24016	3	4348	9	Y	3953	3912	0			131
09	27180	X	25805	-0-	-1375	-0-	21834	3	3971	9	Y	3610	3646	0			95
10	28086	X	26229	-0-	-1857	-0-	22271	3	3958	9	Y	3598	3612	0			81
11	27180	X	24436	-0-	-2744	-0-	20602	3	3834	9	Y	3485	3489	0			77
12	28086	X	24925	-0-	-3161	-0-	21241	3	3673	9	Y	3339	3295	0			121
01	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT					121

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

08	42594	X	39913	-0-	-2681	-0-	34710	3	5203	9	Y	4730	4679	0			156
09	41220	X	36940	-0-	-4280	-0-	32196	3	4744	9	Y	4313	4355	0			114
10	42594	X	37613	-0-	-4981	-0-	32919	3	4694	9	Y	4267	4285	0			96
11	39780	X	34315	-0-	-5465	-0-	29830	3	4485	9	Y	4077	4083	0			90
12	40703	X	34919	-0-	-5784	-0-	30451	3	4452	9	Y	4047	3991	0			146
01	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					Y	NO RPT					146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
08	50747	X	38391	-0-	-12356	-0-	32466	3	7	4	N	5380	5455	0			139
							5918	9									
09	42300	X	32503	-0-	-9797	-0-	27486	3	5017	9	N	4561	4583	0			117
10	43369	X	31264	-0-	-12105	-0-	26346	3	4875	9	N	4432	4385	0			164
11	40800	X	27584	-0-	-13216	-0-	22856	3	4631	9	N	4210	4198	0			176
12	40641	X	28394	-0-	-12247	-0-	23773	3	4621	9	N	4201	4266	0			111
01	38378	X	NO RPT	-0-	-38378	-0-					N	NO RPT					111

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	1678	-0-	-1856	-0-	1562	3	62	4	N	49	183	1			170
							54	9									
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	3974	3	303	9	N	275	152	1			293
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4670	3	195	9	N	177	183	1			287
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	4941	3	162	9	N	147	184	1			250
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	3777	3	145	9	N	132	184	1			198
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					198

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 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	86025	X	86025	-0-	-0-	-0-	75725	3	17	4	N	9348	9457	0			242
							10283	9									
09	78257	X	78257	-0-	-0-	-0-	68920	3	9336	9	N	8487	8511	0			218
10	80324	X	80324	-0-	-0-	-0-	70635	3	9574	9	N	8704	8599	0			323
11	73671	X	73671	-0-	-0-	-0-	64478	3	8920	9	N	8109	8093	0			339
12	76712	X	76712	-0-	-0-	-0-	67790	3	8922	9	N	8111	8236	0			214
01	61225	X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					N	NO RPT					214

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	1			32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	35	35	1			15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77168	X	77168	-0-	-0-	-0-	63428	3	12	4	N	12480	12454	0			340
							13728	9									
09	73956	X	73956	-0-	-0-	-0-	60206	3	13750	9	N	12500	12464	0	1	8	375
10	76517	X	76517	-0-	-0-	-0-	62136	3	14300	9	N	13000	13097	0			278
11	75227	X	75227	-0-	-0-	-0-	61126	3	13870	9	N	12609	12738	0			149
12	78271	X	78271	-0-	-0-	-0-	64174	3	14097	9	N	12815	12769	0			195
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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
08	71001	X	71001	-0-	-0-	-0-	58689	3	11	4	N	11183	11159	0			304
							12301	9									
09	61126	X	61126	-0-	-0-	-0-	49865	3	11261	9	N	10237	10234	0			307
10	60026	X	60026	-0-	-0-	-0-	48738	3	11224	9	N	10204	10293	0			218
11	58329	X	58329	-0-	-0-	-0-	47560	3	10590	9	N	9627	9731	0			114
12	60365	X	60365	-0-	-0-	-0-	49942	3	10423	9	N	9475	9445	0			144
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	191	1			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

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

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

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

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

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-					3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

08	7812	X	6988	-0-	-824	-0-	4954	3	2034	9	N	1849	1907	0			183
09	7560	X	6330	-0-	-1230	-0-	4039	3	2291	9	N	2083	2150	0			116
10	7502	X	6810	-0-	-692	-0-	4456	3	2354	9	N	2140	2013	0			243
11	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	4092	3	2288	9	N	2080	2103	0			220
12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	7735	3	2331	9	N	2119	2092	0			247
*01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	7438	3	2052	9	N	1865	1923	0			189

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

08	DLQ G-10		15764	-0-	15764	15764	13431	3	1	4	Y	2120	2158	0			73
							2332	9									
09	DLQ G-10		14654	-0-	14654	30418	12092	3	2501	9	Y	2274	2201	0			146
10	DLQ G-10		14300	-0-	14300	44718	11975	3	2322	9	Y	2111	2184	0			73
11	DLQ G-10		14106	-0-	14106	58824	11858	3	2233	9	Y	2030	2013	0			90
12	73680	X	14856	-0-	-58824	-0-	12408	3	2386	9	Y	2169	2181	0			78
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

08	18724	X	15730	-0-	-2994	-0-	12463	3	3267	9	N	2970	2984	0			294
09	18120	X	13654	-0-	-4466	-0-	10471	3	3183	9	N	2894	3027	0			161
10	18073	X	13499	-0-	-4574	-0-	10316	3	3183	9	N	2894	2727	0			328
11	15570	X	13929	-0-	-1641	-0-	10577	3	3352	9	N	3047	3052	0			323
12	15717	X	11565	-0-	-4152	-0-	7926	3	3639	9	N	3308	3246	0			385
01	15717	X	10507	-0-	-5210	-0-	7355	3	3152	9	N	2865	2960	0			290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
08	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	2084	3	70	4	N	400	545	1			74
							440	9									
09	2640	X	1980	-0-	-660	-0-	1453	3	428	9	N	389	379	1			84
10	2821	X	2100	-0-	-721	-0-	1062	3	475	9	N	432	376	1			140
11	2730	X	1771	-0-	-959	-0-	771	3	484	9	N	440	379	1			201
12	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	1252	3	521	9	N	474	504	1			171
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					171

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

08	5890	X	4342	-0-	-1548	-0-	3320	3	4	4	N	925	938	0			52
							1018	9									
09	5700	X	4007	-0-	-1693	-0-	3034	3	950	9	N	864	854	0			62
10	5580	X	4634	-0-	-946	-0-	3520	3	996	9	N	905	903	0			64
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	4418	3	1274	9	N	1158	1151	0			71
12	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	3999	3	1236	9	N	1124	1147	0			48
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					48

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

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-

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

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

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

08	14B2	EXT	189101	-0-	189101	344555	144998	3	236	4	N	39879	39900	0	7	8		122
							43867	9										
09	14B2	EXT	153279	-0-	153279	497834	118391	3	34877	9	N	31706	31801	0	6	8		21
10	635433	X	137599	-0-	-497834	-0-	106886	3	30546	9	N	27769	27765	0	4	8		21
11	119490	X	100161	-0-	-19329	-0-	78361	3	21777	9	N	19797	19730	0				88
12	189100	X	94659	-0-	-94441	-0-	74691	3	19709	9	N	17917	17952	0	1	8		52
01	189100	X	NO RPT	-0-	-189100	-0-					N	NO RPT						52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 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	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

08	14B2	EXT	192327	-0-	192327	285649	144162	3	235	4	N	43573	43536	0				134
							47930	9										
09	14B2	EXT	149764	-0-	149764	435413	113278	3	36476	9	N	33160	33162	0	110	8		22
10	569349	X	133936	-0-	-435413	-0-	101442	3	32336	9	N	29396	29326	0	70	8		22
11	111240	X	110652	-0-	-588	-0-	84098	3	26530	9	N	24118	24033	0				107
12	192324	X	102093	-0-	-90231	-0-	78237	3	23585	9	N	21441	21486	0				62
01	192324	X	NO RPT	-0-	-192324	-0-					N	NO RPT						62

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

08	14B2	EXT	191494	-0-	191494	308629	146121	3	238	4	N	41032	41036	0				126
							45135	9										
09	14B2	EXT	150316	-0-	150316	458945	115979	3	34326	9	N	31205	31206	0	105	8		20
10	592059	X	133114	-0-	-458945	-0-	104340	3	28611	9	N	26010	25943	0	67	8		20
11	119280	X	105482	-0-	-13798	-0-	82933	3	22525	9	N	20477	20406	0				91
12	123256	X	99238	-0-	-24018	-0-	78354	3	20612	9	N	18738	18775	0				54
01	123256	X	NO RPT	-0-	-123256	-0-					N	NO RPT						54

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

08	14B2	EXT	235205	-0-	235205	414613	197952	3	323	4	N	33573	33595	0				103
							36930	9										
09	14B2	EXT	211777	-0-	211777	626390	180525	3	31235	9	N	28395	28362	0	117	8		19
10	820408	X	194018	-0-	-626390	-0-	166282	3	27477	9	N	24979	24904	0	75	8		19
11	188250	X	170623	-0-	-17627	-0-	148312	3	22268	9	N	20244	20173	0				90
12	194525	X	176849	-0-	-17676	-0-	155022	3	21289	9	N	19354	19388	0				56
01	194525	X	NO RPT	-0-	-194525	-0-					N	NO RPT						56

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

08	14B2	EXT	170961	-0-	170961	266593	131837	3	215	4	N	35372	35354	0				109
							38909	9										
09	14B2	EXT	137035	-0-	137035	403628	106434	3	30591	9	N	27810	27798	0	103	8		18
10	518869	X	115241	-0-	-403628	-0-	90072	3	25029	9	N	22754	22690	0	65	8		17
11	107550	X	96375	-0-	-11175	-0-	76917	3	19436	9	N	17669	17608	0				78
12	111135	X	92143	-0-	-18992	-0-	74611	3	17273	9	N	15703	15736	0				45
01	111135	X	NO RPT	-0-	-111135	-0-					N	NO RPT						45

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

08	14B2	EXT	171444	-0-	171444	249550	130105	3	212	4	N	37388	37355	0				115
							41127	9										
09	14B2	EXT	132632	-0-	132632	382182	100824	3	31799	9	N	28908	28894	0	110	8		19
10	508147	X	125965	-0-	-382182	-0-	96864	3	28950	9	N	26318	26247	0	70	8		20
11	107490	X	107372	-0-	-118	-0-	83006	3	24342	9	N	22129	22051	0				98
12	111073	X	97549	-0-	-13524	-0-	75865	3	21421	9	N	19474	19516	0				56
01	111073	X	NO RPT	-0-	-111073	-0-					N	NO RPT						56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
08	SHUT IN	241150	-0-	241150	359690	201485	3	329	4	N	35760	35741	0			110
						39336	9									
09	14B2 EXT	211381	-0-	211381	571071	180087	3	31277	9	N	28434	28413	0	112	8	19
10	693953 X	122882	-0-	-571071	-0-	105623	3	17094	9	N	15540	15476	0	71	8	12
11	193530 X	158292	-0-	-35238	-0-	135528	3	22725	9	N	20659	20579	0			92
12	199981 X	160892	-0-	-39089	-0-	137787	3	22627	9	N	20570	20603	0			59
01	199981 X	NO RPT	-0-	-199981	-0-					N	NO RPT					59

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

08	45725 X	40904	-0-	-4821	-0-	35633	2	1578	4	N	3357	3098	1	245	8	552
						3693	9									
09	44250 X	36134	-0-	-8116	-0-	1566	1	30901	2	N	3127	2807	1	74	8	798
						3440	9									
10	43307 X	39079	-0-	-4228	-0-	1620	1	33573	2	N	3103	3021	1	191	8	689
						3413	9									
11	41100 X	36479	-0-	-4621	-0-	1566	1	31913	2	N	2725	2698	1	150	8	566
						2998	9									
12	42470 X	37702	-0-	-4768	-0-	1674	1	32251	2	N	3434	3347	1	117	8	536
						3777	9									
01	40889 X	31152	-0-	-9737	-0-	1548	1	26571	2	N	2757	2615	1	153	8	525
						3033	9									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

08	68387 X	68387	-0-	-0-	-0-	1268	1	61583	2	N	5019	4936	1	86	8	399
						15	4	5521	9							
09	64471 X	64471	-0-	-0-	-0-	1260	1	57655	2	N	5051	4918	1	88	8	444
						5556	9									
10	68659 X	68659	-0-	-0-	-0-	1302	1	61628	2	N	5188	4774	1	169	8	689
						5707	9									
11	67376 X	67376	-0-	-0-	-0-	1248	1	60816	2	N	4829	5038	1			480
						5312	9									
12	54321 X	54321	-0-	-0-	-0-	1133	1	48403	2	N	4350	4023	1	15	8	792
						4785	9									
*01	36702 X	36702	-0-	-0-	-0-	681	1	32732	2	N	2990	2903	1	6	8	873
						3289	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

08	85529 X	69358	-0-	-16171	-0-	65115	2	453	4	Y	3445	3414	1	42	8	511
						3790	9									
09	82770 X	63480	-0-	-19290	-0-	59338	1	3682	9	Y	3347	3260	1	157	8	441
10	79360 X	64222	-0-	-15138	-0-	59881	2	3765	9	Y	3423	3384	1	14	8	466
11	67170 X	59205	-0-	-7965	-0-	55082	2	3673	9	Y	3339	3353	1			452
12	69347 X	62964	-0-	-6383	-0-	59209	2	3221	9	Y	2928	2794	1			586
01	69347 X	NO RPT	-0-	-69347	-0-					Y	NO RPT					586

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45136	X	37571	-0-	-7565	-0-	1116	1	32542	2	Y	3259	3349	1	7	8	522
							328	4	3585	9							
09	43680	X	35713	-0-	-7967	-0-	1080	1	30788	2	Y	3118	2925	1	29	8	686
							3430	9									
10	41633	X	38127	-0-	-3506	-0-	1116	1	33233	2	Y	3180	3121	1	3	8	742
							3498	9									
11	40290	X	35529	-0-	-4761	-0-	1080	1	30966	2	Y	2969	2818	1			893
							3266	9									
12	40021	X	38735	-0-	-1286	-0-	1116	1	34538	2	Y	2591	2650	1			834
							2850	9									
01	38130	X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					Y	NO RPT					834

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87358	X	66596	-0-	-20762	-0-	1075	1	54421	2	Y	10038	10060	1			678
							58	4	11042	9							
09	75720	X	67404	-0-	-8316	-0-	1035	1	55229	2	Y	9825	9700	1	69	8	734
							10808	9									
10	75733	X	65973	-0-	-9760	-0-	1112	1	54500	2	Y	9417	9429	1	16	8	706
							10359	9									
11	66420	X	44223	-0-	-22197	-0-	814	1	36140	2	Y	6608	6503	1	94	8	717
							7269	9									
12	69657	X	38479	-0-	-31178	-0-	935	1	30330	2	Y	6558	6749	1	27	8	499
							7214	9									
01	69657	X	49723	-0-	-19934	-0-	1032	1	39932	2	Y	7963	7776	1	14	8	672
							8759	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90985	X	80339	-0-	-10646	-0-	1106	1	66783	2	Y	11282	11382	1			678
							40	4	12410	9							
09	88050	X	72418	-0-	-15632	-0-	1080	1	59670	2	Y	10538	10455	1	72	8	689
							11592	9									
10	89528	X	55370	-0-	-34158	-0-	887	1	45602	2	Y	8074	8203	1	16	8	544
							8881	9									
11	77760	X	45751	-0-	-32009	-0-	821	1	37178	2	Y	7038	6743	1	100	8	739
							7742	9									
12	80352	X	36219	-0-	-44133	-0-	950	1	28067	2	Y	6410	6317	1	26	8	806
							7051	9									
01	80352	X	NO RPT	-0-	-80352	-0-					Y	NO RPT					806

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47554	X	42409	-0-	-5145	-0-	1116	1	36826	2	Y	3756	3680	1	9	8	622
							335	4	4132	9							
09	46020	X	39016	-0-	-7004	-0-	1080	1	33663	2	Y	3543	3523	1	31	8	611
							3897	9									
10	46314	X	36941	-0-	-9373	-0-	1116	1	32009	2	Y	3213	3130	1	2	8	692
							3534	9									
11	43410	X	38966	-0-	-4444	-0-	1080	1	33836	2	Y	3481	3300	1			873
							3829	9									
12	44113	X	41745	-0-	-2368	-0-	1116	1	37040	2	Y	3006	3075	1			804
							3307	9									
01	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					804

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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	54932 X	48125	-0-	-6807	-0-	1599	1	41904	2	N	4177	3798	1	307	8	622
						27	4	4595	9							
09	50430 X	46275	-0-	-4155	-0-	1598	1	40105	2	N	3878	3785	1	93	8	622
						4266	9									
10	48794 X	48438	-0-	-356	-0-	1674	1	41290	2	N	4340	4024	1	271	8	667
						4774	9									
11	47111 X	47111	-0-	-0-	-0-	1620	1	40507	2	N	3981	3869	1	227	8	552
						4379	9									
12	48112 X	43484	-0-	-4628	-0-	1674	1	36744	2	N	4470	4247	1	156	8	619
						4917	9									
01	48453 X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT					619

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 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	60171 X	2609	-0-	-57562	-0-	3	1	2563	2	N	34	33	1	1	8	647
						6	4	37	9							
09	59576 X	59576	-0-	-0-	-0-	381	1	51408	2	N	6878	6919	1	90	8	516
						7566	9									
10	52359 X	39706	-0-	-12653	-0-	1038	1	33173	2	N	4810	4524	1	370	8	432
						5291	9									
11	44070 X	43128	-0-	-942	-0-	1080	1	36864	2	N	4713	4341	1	335	8	469
						5184	9									
12	61566 X	41815	-0-	-19751	-0-	1116	1	35724	2	N	4523	4281	1	245	8	466
						4975	9									
01	61566 X	41442	-0-	-20124	-0-	1113	1	35241	2	N	4625	4304	1	374	8	413
						5088	9									

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 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	51274 X	1617	-0-	-49657	-0-	3	1	1579	2	N	32	31	1	1	8	622
						35	9									
09	51625 X	51625	-0-	-0-	-0-	302	1	44344	2	N	6344	6471	1	82	8	413
						6978	9									
10	40796 X	38449	-0-	-2347	-0-	1045	1	32921	2	N	4026	3642	1	289	8	508
						4429	9									
11	34500 X	28598	-0-	-5902	-0-	1024	1	23268	2	N	3722	3514	1	267	8	449
						4094	9									
12	53351 X	28291	-0-	-25060	-0-	1057	1	22645	2	N	3622	3406	1	210	8	455
						3984	9									
01	53351 X	NO RPT	-0-	-53351	-0-					N	NO RPT					455

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 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	31217 X	27949	-0-	-3268	-0-	1555	1	24751	2	N	1350	1182	1	113	8	580
						158	4	1485	9							
09	30210 X	24795	-0-	-5415	-0-	1584	1	21642	2	N	1326	1273	1	28	8	605
						1459	9									
10	28799 X	20393	-0-	-8406	-0-	1458	1	17321	2	N	1284	997	1	63	8	829
						1412	9									
11	27180 X	11906	-0-	-15274	-0-	810	1	10294	2	N	571	611	1	30	8	759
						628	9									
12	27962 X	25707	-0-	-2255	-0-	1620	1	22480	2	N	1419	1320	1	71	8	787
						1561	9									
01	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					787

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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	80693	X	78432	-0-	-2261	-0-	1302	1	72045	2	N	4538	4384	1	76	8	569
							93	4	4992	9							
09	78090	X	61800	-0-	-16290	-0-	1078	1	55185	2	N	4126	4162	1	61	8	472
							4539	9									
10	80290	X	56565	-0-	-23725	-0-	856	1	50165	2	N	3917	3924	1	100	8	365
							4309	9									
11	77700	X	52295	-0-	-25405	-0-	680	1	47516	2	N	3485	3602	1			248
							3834	9									
12	78430	X	65051	-0-	-13379	-0-	946	1	58872	2	N	4240	4107	1	13	8	368
							4664	9									
01	78430	X	NO RPT	-0-	-78430	-0-					N	NO RPT					368

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 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	40858	X	27820	-0-	-13038	-0-	1620	1	23214	2	Y	2475	2481	1	63	8	801
							263	4	2723	9							
09	39540	X	7788	-0-	-31752	-0-	288	1	6564	2	Y	604	883	1			522
							664	9									
10	37510	X	33066	-0-	-4444	-0-	1116	1	28889	2	Y	2492	2422	1	12	8	580
							2741	9									
11	34680	X	28124	-0-	-6556	-0-	1008	1	24284	2	Y	2484	2549	1	38	8	477
							2732	9									
12	32271	X	30081	-0-	-2190	-0-	1116	1	26194	2	Y	2438	2500	1	13	8	402
							2682	9									
01	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					402

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 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	72106	X	71707	-0-	-399	-0-	556	1	60138	2	Y	9813	9874	1			664
							219	4	10794	9							
09	76740	X	64183	-0-	-12557	-0-	522	1	54197	2	Y	8407	8146	1	49	8	876
							9248	9									
10	79298	X	63926	-0-	-15372	-0-	550	1	53976	2	Y	8297	8243	1	99	8	831
							9127	9									
11	76740	X	44122	-0-	-32618	-0-	37527	2	6254	9	Y	5685	5719	1	66	8	731
12	76694	X	51252	-0-	-25442	-0-	236	1	43504	2	Y	6811	6387	1	66	8	1089
							7492	9									
01	71703	X	NO RPT	-0-	-71703	-0-					Y	NO RPT					1089

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	44733	X	36256	-0-	-8477	-0-	1674	1	30999	2	Y	3036	2979	1	74	8	787
							243	4	3340	9							
09	41130	X	37907	-0-	-3223	-0-	1296	1	33187	2	Y	2993	3069	1			711
							3292	9									
10	37386	X	27879	-0-	-9507	-0-	1067	1	23920	2	Y	2503	2503	1	11	8	700
							2753	9									
11	35730	X	26630	-0-	-9100	-0-	1015	1	22602	2	Y	2662	2626	1	41	8	695
							2928	9									
12	39184	X	26942	-0-	-12242	-0-	1107	1	23077	2	Y	2423	2407	1	11	8	700
							2665	9									
01	39184	X	NO RPT	-0-	-39184	-0-					Y	NO RPT					700

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 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	65875	X	62955	-0-	-2920	-0-	556	1	54628	2	Y	6863	6958	1			820
							222	4	7549	9							
09	63750	X	55574	-0-	-8176	-0-	525	1	48250	2	Y	5978	5855	1	39	8	904
							6576	9									
10	65875	X	58224	-0-	-7651	-0-	549	1	50789	2	Y	6011	5956	1	41	8	918
							6612	9									
11	63750	X	43275	-0-	-20475	-0-	38591	2	4519	9	Y	4108	3869	1	52	8	1105
12	65875	X	42575	-0-	-23300	-0-	202	1	37889	2	Y	4062	4400	1	17	8	750
							4468	9									
01	62961	X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					Y	NO RPT					750

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 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	56482	X	41978	-0-	-14504	-0-	1512	1	37234	2	Y	2837	2693	1	10	8	720
							111	4	3121	9							
09	54660	X	43372	-0-	-11288	-0-	1566	1	38100	2	Y	2821	2723	1	37	8	781
							3103	9									
10	56234	X	39911	-0-	-16323	-0-	1458	1	35496	2	Y	2401	2607	1	3	8	572
							2641	9									
11	46924	X	46924	-0-	-0-	-0-	1620	1	42154	2	Y	2796	2581	1			787
							3076	9									
12	44826	X	21338	-0-	-23488	-0-	546	1	19837	2	Y	860	1306	1			341
							946	9									
01	44826	X	NO RPT	-0-	-44826	-0-					Y	NO RPT					341

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 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	62775	X	57881	-0-	-4894	-0-	1674	1	52094	2	Y	3733	3390	1	11	8	960
							7	4	4106	9							
09	58260	X	51981	-0-	-6279	-0-	1620	1	46651	2	Y	3373	3322	1	46	8	965
							3710	9									
10	57350	X	55134	-0-	-2216	-0-	1674	1	49373	2	Y	3646	3985	1	4	8	622
							4011	9									
11	56010	X	48505	-0-	-7505	-0-	1620	1	42968	2	Y	3158	3130	1			650
							3474	9									
12	57877	X	21329	-0-	-36548	-0-	425	1	19214	2	Y	1530	1729	1			451
							1683	9									
01	57877	X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					Y	NO RPT					451

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 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	182838	X	2132	-0-	-180706	-0-	2045	2	10	4	N	70	69	1	1	8	541
							77	9									
09	176940	X	77286	-0-	-99654	-0-	70177	2	6866	9	N	6242	6390	1			393
10	182838	X	66919	-0-	-115919	-0-	61626	2	5221	9	N	4746	4701	1			438
11	173670	X	119227	-0-	-54443	-0-	111412	2	7387	9	N	6715	6768	1			385
12	130324	X	58394	-0-	-71930	-0-	182	1	48998	2	N	8317	8314	1			388
							9149	9									
01	79856	X	NO RPT	-0-	-79856	-0-					N	NO RPT					388

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 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	82119	X	-0-	-0-	-82119	-0-					N	44	44	1			496
09	79470	X	57342	-0-	-22128	-0-	49995	2	6848	9	N	6225	6467	1	157	8	97
10	75733	X	53907	-0-	-21826	-0-	57	1	47149	2	N	5910	5639	1	306	8	62
							6501	9									
11	66000	X	46537	-0-	-19463	-0-	92	1	41287	2	N	4623	4343	1	294	8	48
							5085	9									
12	94564	X	94564	-0-	-0-	-0-	319	1	89483	2	N	4223	3952	1	259	8	60
							4645	9									
01	59241	X	NO RPT	-0-	-59241	-0-					N	NO RPT					60

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 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	99902	X	99902	-0-	-0-	-0-	147	1	84090	2	Y	14117	13887	1			302
							136	4	15529	9							
09	96450	X	81683	-0-	-14767	-0-	326	1	67803	2	Y	12250	12157	1	108	8	287
							13475	9									
10	99665	X	77076	-0-	-22589	-0-	502	1	63792	2	Y	11435	11339	1	102	8	281
							12579	9									
11	96690	X	79808	-0-	-16882	-0-	603	1	67474	2	Y	10660	10504	1	200	8	237
							11726	9									
12	99913	X	74625	-0-	-25288	-0-	630	1	63483	2	Y	9487	9440	1	28	8	256
							10436	9									
01	99913	X	NO RPT	-0-	-99913	-0-					Y	NO RPT					256

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 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	100316	X	84355	-0-	-15961	-0-	130	1	69535	2	Y	13244	13035	1			284
							122	4	14568	9							
09	92580	X	87513	-0-	-5067	-0-	341	1	72690	2	Y	13055	12942	1	92	8	305
							14361	9									
10	101973	X	101973	-0-	-0-	-0-	683	1	85495	2	Y	14105	13974	1	91	8	345
							15516	9									
11	95799	X	95799	-0-	-0-	-0-	723	1	80847	2	Y	12928	12767	1	218	8	288
							14221	9									
12	90427	X	88085	-0-	-2342	-0-	743	1	74787	2	Y	11335	11288	1	29	8	306
							12469	9									
01	101959	X	NO RPT	-0-	-101959	-0-					Y	NO RPT					306

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 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	114080	X	106500	-0-	-7580	-0-	167	1	88670	2	Y	15936	15675	1			341
							133	4	17530	9							
09	109229	X	109229	-0-	-0-	-0-	408	1	91797	2	Y	15322	15209	1	95	8	359
							16854	9									
10	112685	X	98141	-0-	-14544	-0-	658	1	82601	2	Y	13252	13256	1	27	8	328
							14577	9									
11	108030	X	106106	-0-	-1924	-0-	794	1	89984	2	Y	13927	13761	1	184	8	310
							15320	9									
12	112871	X	97135	-0-	-15736	-0-	823	1	83015	2	Y	11996	11958	1	24	8	324
							13196	9									
01	112871	X	NO RPT	-0-	-112871	-0-					Y	NO RPT					324

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	83291 X	NO RPT	-0-	-83291	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	198617 X	190476	-0-	-8141	-0-	472	1	176131	2	Y	12469	12454	1			190
						13716	9									
01	198617 X	NO RPT	-0-	-198617	-0-					Y	NO RPT					190

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

09	0	77449	-0-	77449	77449	65174	2	11377	9	Y	10343	10068	1	123	8	152
*10	214321 X	136872	-0-	-77449	-0-	135	1	115224	2	Y	19120	18310	1	759	8	203
						21032	9									
*11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203
12	166106 X	166106	-0-	-0-	-0-	149547	2	16556	9	Y	15051	14573	1	430	8	223
01	102734 X	NO RPT	-0-	-102734	-0-					Y	NO RPT					223

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

09	0	90671	-0-	90671	90671	81582	2	8015	9	Y	7286	7178	1			108
10	0	226298	-0-	226298	316969	273	1	206286	2	Y	17158	17078	1			188
						18874	9									
*11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	316969					Y	NO RPT					188
*12	461066 X	144097	-0-	-316969	-0-	305	1	132176	2	Y	10436	10456	1			160
						11480	9									
01	212846 X	NO RPT	-0-	-212846	-0-					Y	NO RPT					160

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

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-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	163386 X	NO RPT	-0-	-163386	-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
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
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-					391
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

08	49042 X	27755	-0-	-21287	-0-	24708	3	625	4	N	2202	1880	1			1251
						2422	9									
09	46290 X	27450	-0-	-18840	-0-	24802	3	2648	9	N	2407	2677	1	6	8	975
10	31682 X	29815	-0-	-1867	-0-	26791	3	2717	9	N	2470	2544	1	16	8	885
11	30660 X	17991	-0-	-12669	-0-	16374	3	1365	9	N	1241	1030	1	37	8	1059
*12	42281 X	42281	-0-	-0-	-0-	38269	3	3693	9	N	3357	2771	1			1645
01	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					N	NO RPT					1645

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

08	63829 X	49638	-0-	-14191	-0-	45995	3	1440	4	N	2003	2010	0			232
						2203	9									
09	63630 X	45116	-0-	-18514	-0-	41007	3	2108	9	N	1916	1917	0	3	8	228
10	65751 X	42673	-0-	-23078	-0-	39314	3	2028	9	N	1844	1857	0	7	8	208
11	63630 X	37150	-0-	-26480	-0-	29887	3	2060	9	N	1873	1868	0	10	8	203
12	64046 X	41071	-0-	-22975	-0-	39206	3	1865	9	N	1695	1700	0			198
01	49631 X	NO RPT	-0-	-49631	-0-					N	NO RPT					198

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

08	70068 X	70068	-0-	-0-	-0-	62879	3	1609	4	N	5073	5275	1			500
						5580	9									
09	66183 X	66183	-0-	-0-	-0-	60484	3	5699	9	N	5181	5126	1	5	8	550
10	67828 X	64250	-0-	-3578	-0-	58265	3	5088	9	N	4625	4909	1	18	8	248
11	65640 X	58639	-0-	-7001	-0-	53852	3	4787	9	N	4352	3774	1	22	8	804
12	67828 X	53995	-0-	-13833	-0-	49532	3	4463	9	N	4057	3981	1			880
01	67828 X	38405	-0-	-29423	-0-	34098	3	4307	9	N	3915	4107	1	3	8	685

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

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
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 08/14/2018 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	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-

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

08	44129	X	44129	-0-	-0-	-0-	43374	2	755	9	Y	686	1230	0			146
09	40920	X	34528	-0-	-6392	-0-	33540	2	988	9	Y	898	981	0			63
10	42284	X	21404	-0-	-20880	-0-	20782	2	622	9	Y	565	584	0			44
11	40920	X	34606	-0-	-6314	-0-	33370	2	1236	9	Y	1124	1116	0			52
12	42284	X	31294	-0-	-10990	-0-	30207	2	1087	9	Y	988	1016	0			24
01	42284	X	32138	-0-	-10146	-0-	31024	2	1114	9	Y	1013	1009	0			28

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

08	41917	X	41917	-0-	-0-	-0-	39353	2	2564	9	Y	2331	2302	0			222
09	40080	X	38593	-0-	-1487	-0-	36277	2	2316	9	Y	2105	2158	0			169
10	41416	X	35621	-0-	-5795	-0-	33646	2	1975	9	Y	1795	1862	0			102
11	40080	X	27738	-0-	-12342	-0-	25953	2	1785	9	Y	1623	1635	0			90
12	41416	X	28586	-0-	-12830	-0-	26618	2	1968	9	Y	1789	1767	0			112
01	41416	X	27811	-0-	-13605	-0-	25996	2	1815	9	Y	1650	1634	0			128

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

08	77593	X	66408	-0-	-11185	-0-	59600	2	6808	9	Y	6189	6120	0			591
09	74760	X	63660	-0-	-11100	-0-	57359	2	6301	9	Y	5728	5861	0			458
10	70990	X	60534	-0-	-10456	-0-	54414	2	6120	9	Y	5564	5709	0			313
11	68340	X	55121	-0-	-13219	-0-	49584	2	5537	9	Y	5034	5069	0			278
12	70618	X	56080	-0-	-14538	-0-	50386	2	5694	9	Y	5176	5131	0			323
01	66402	X	57421	-0-	-8981	-0-	52056	2	5365	9	Y	4877	4888	0			312

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

08	55490	X	13690	-0-	-41800	-0-	10718	2	2972	9	Y	2702	2693	0			321
09	53700	X	15363	-0-	-38337	-0-	12217	2	3146	9	Y	2860	2988	0			193
10	55490	X	420	-0-	-55070	-0-	400	2	20	9	Y	18	85	0			126
11	53700	X	8068	-0-	-45632	-0-	5898	2	2170	9	Y	1973	2006	0			93
12	15872	X	9770	-0-	-6102	-0-	7393	2	2377	9	Y	2161	2202	0			52
01	15872	X	14065	-0-	-1807	-0-	11000	2	3065	9	Y	2786	2761	0			77

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

08	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	36109	2	3249	9	N	2954	2902	0			695
09	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	10944	2	1372	9	N	1247	1353	0			589
10	34095	X	34095	-0-	-0-	-0-	30599	2	3496	9	N	3178	3244	0			523
11	36115	X	36115	-0-	-0-	-0-	32926	2	3189	9	N	2899	2909	0			513
*12	35862	X	35862	-0-	-0-	-0-	32703	2	3159	9	N	2872	2658	0			727
*01	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	15898	2	1121	9	N	1019	1072	0			674

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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	34436	X	34436	-0-	-0-	-0-	30395	2	4041	9	Y	3674	3621	0			350
09	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	30670	2	3750	9	Y	3409	3487	0			272
10	34106	X	34106	-0-	-0-	-0-	30389	2	3717	9	Y	3379	3461	0			190
11	32030	X	32030	-0-	-0-	-0-	28733	2	3297	9	Y	2997	3021	0			166
*12	34957	X	34957	-0-	-0-	-0-	31546	2	3411	9	Y	3101	3078	0			189
*01	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	30100	2	3262	9	Y	2965	2926	0			228

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

08	64478	X	64478	-0-	-0-	-0-	58391	2	6087	9	Y	5534	5369	0			519
09	63660	X	60679	-0-	-2981	-0-	55407	2	5272	9	Y	4793	4927	0			385
10	65782	X	36692	-0-	-29090	-0-	33646	2	3046	9	Y	2769	2990	0			164
11	63660	X	58706	-0-	-4954	-0-	53254	2	5452	9	Y	4956	4854	0			266
12	64480	X	43680	-0-	-20800	-0-	39804	2	3876	9	Y	3524	3571	0			219
01	64480	X	33215	-0-	-31265	-0-	29922	2	3293	9	Y	2994	2980	0			233

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

08	49507	X	39996	-0-	-9511	-0-	34635	2	5361	9	Y	4874	4783	0			462
09	47910	X	39585	-0-	-8325	-0-	34276	2	5309	9	Y	4826	4905	0			383
10	48608	X	38494	-0-	-10114	-0-	33194	2	5300	9	Y	4818	4930	0			271
11	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	42061	2	4861	9	Y	4419	4446	0			244
*12	42644	X	42644	-0-	-0-	-0-	38091	2	4553	9	Y	4139	4125	0			258
*01	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	41719	2	4956	9	Y	4505	4483	0			280

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

08	61957	X	61957	-0-	-0-	-0-	57885	2	4072	9	Y	3702	3646	0			352
09	66960	X	58275	-0-	-8685	-0-	54467	2	3808	9	Y	3462	3538	0			276
10	67859	X	57856	-0-	-10003	-0-	53973	2	3883	9	Y	3530	3608	0			198
11	61740	X	56137	-0-	-5603	-0-	52453	2	3684	9	Y	3349	3363	0			184
12	63798	X	55502	-0-	-8296	-0-	51624	2	3878	9	Y	3525	3489	0			220
01	61969	X	55074	-0-	-6895	-0-	51427	2	3647	9	Y	3315	3279	0			256

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

08	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	17859	2	6527	9	Y	5934	5873	0			176
09	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	18914	2	6478	9	Y	5889	5866	0			199
10	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	18666	2	6097	9	Y	5543	5515	0			227
11	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	14193	2	4238	9	Y	3853	3880	0			200
*12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	171	1	8136	2	Y	2156	2263	0			93
							2372	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51752	X	51752	-0-	-0-	-0-	46450	2	5302	9	Y	4820	4814	0			144
09	48510	X	37802	-0-	-10708	-0-	33722	2	4080	9	Y	3709	3726	0			127
10	48143	X	44749	-0-	-3394	-0-	40101	2	4648	9	Y	4225	4180	0			172
11	50070	X	40041	-0-	-10029	-0-	35923	2	4118	9	Y	3744	3724	0			192
12	51739	X	41658	-0-	-10081	-0-	768	1	36571	2	Y	3730	3768	0			154
							4103	9									
01	51739	X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					Y	NO RPT					154

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

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-

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155505					N	NO RPT					256
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155505					N	NO RPT					256
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155505					N	NO RPT					256
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155505					N	NO RPT					256
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155505					N	NO RPT					256
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155505					N	NO RPT					256

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

*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-

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

*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-

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

08	143290	X	143290	-0-	-0-	-0-	4455	1	116837	3	Y	19998	19842	0			696
							21998	9									
09	123007	X	123007	-0-	-0-	-0-	462	1	103712	3	Y	17121	17239	0			578
							18833	9									
10	121617	X	121617	-0-	-0-	-0-	2142	1	100731	3	Y	17040	17112	0			506
							18744	9									
11	107075	X	107075	-0-	-0-	-0-	2200	1	87946	3	Y	15390	15358	0			538
							16929	9									
12	110108	X	110108	-0-	-0-	-0-	1785	1	92066	3	Y	14779	14722	0			595
							16257	9									
*01	104509	X	104509	-0-	-0-	-0-	3084	1	86092	3	Y	13939	13814	0			720
							15333	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116949	X	116949	-0-	-0-	-0-	3474	1	91095	3	Y	20345	20186	0			1879
							22380	9									
09	106763	X	106763	-0-	-0-	-0-	385	1	86501	3	Y	18070	18194	0			1755
							19877	9									
10	99311	X	99311	-0-	-0-	-0-	1841	1	79393	3	Y	16434	16497	0			1692
							18077	9									
11	91748	X	91748	-0-	-0-	-0-	1898	1	72832	3	Y	15471	15439	0			1724
							17018	9									
12	88180	X	88180	-0-	-0-	-0-	1597	1	70204	3	Y	14890	14833	0			1781
							16379	9									
*01	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	2653	1	68971	3	Y	14372	14243	0			1910
							15809	9									

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

08	102086	X	102086	-0-	-0-	-0-	4513	1	89722	3	N	7137	7302	0			602
							7851	9									
09	82020	X	63318	-0-	-18702	-0-	4287	1	54404	3	N	4206	4250	0			558
							4627	9									
10	84754	X	69218	-0-	-15536	-0-	3466	1	60216	3	N	5033	4990	0			601
							5536	9									
11	82020	X	72315	-0-	-9705	-0-	1333	1	65299	3	N	5166	5168	0			599
							5683	9									
12	84754	X	71423	-0-	-13331	-0-	3596	1	62062	3	N	5241	5223	0			617
							5765	9									
01	84754	X	66701	-0-	-18053	-0-	2686	1	58765	3	N	4773	4813	0			577
							5250	9									

DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

08	64410	X	64410	-0-	-0-	-0-	2641	1	52497	3	N	8429	8623	0			525
							9272	9									
09	62103	X	62103	-0-	-0-	-0-	3931	1	49899	3	N	7521	7600	0			446
							8273	9									
10	63413	X	63413	-0-	-0-	-0-	3710	1	51608	3	N	7359	7296	0			509
							8095	9									
11	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	1413	1	49485	3	N	6588	6591	0			506
							7247	9									
12	58869	X	58689	-0-	-180	-0-	3050	1	48490	3	N	6499	6477	0			528
							7149	9									
01	58869	X	55099	-0-	-3770	-0-	2334	1	46101	3	N	6058	6108	0			478
							6664	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

08	125859	X	125859	-0-	-0-	-0-	3773	1	98947	3	Y	21035	20870	0			600
							23139	9									
09	118874	X	118874	-0-	-0-	-0-	433	1	97406	3	Y	19123	19256	0			467
							21035	9									
10	123026	X	123026	-0-	-0-	-0-	2133	1	99489	3	Y	19458	19541	0			384
							21404	9									
11	94057	X	94057	-0-	-0-	-0-	2130	1	75046	3	Y	15346	15314	0			416
							16881	9									
12	97066	X	97066	-0-	-0-	-0-	1643	1	78754	3	Y	15154	15095	0			475
							16669	9									
*01	95791	X	95791	-0-	-0-	-0-	2667	1	76843	3	Y	14801	14668	0			608
							16281	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
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	0	W	9107	-0-	9107	146368	6089	3	3018	9	Y	2744	2744	0			-0-
09	0	W	9430	-0-	9430	155798	6504	3	2926	9	Y	2660	2660	0			-0-
10	0	W	7356	-0-	7356	163154	4452	3	2904	9	Y	2640	2640	0			-0-
11	0	W	5736	-0-	5736	168890	24	1	3284	3	Y	2207	2137	0			70
							2428	9									
12	0	W	6008	-0-	6008	174898	3710	3	2298	9	Y	2089	2093	0			66
01	0	W	4363	-0-	4363	179261	2980	3	1383	9	Y	1257	1211	0			112

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-

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	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	26057	3	1804	9	Y	1640	1732	1			116
09	27810	X	27245	-0-	-565	-0-	25090	3	124	4	Y	1846	1632	1	31	8	299
							2031	9									
10	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	28138	3	2008	9	Y	1825	1821	1	35	8	268
11	27810	X	25565	-0-	-2245	-0-	23532	3	2033	9	Y	1848	1750	1	109	8	257
12	28117	X	22519	-0-	-5598	-0-	20381	3	2138	9	Y	1944	1840	1	101	8	260
01	28737	X	25351	-0-	-3386	-0-	23400	3	1951	9	Y	1774	1785	1	95	8	154

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	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	1020	1	14328	3	Y	2204	2211	0	23	8	147
							2424	9									
09	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	975	1	14293	3	Y	1980	1980	0	24	8	123
							2178	9									
10	17453	X	15875	-0-	-1578	-0-	1019	1	12869	3	Y	1806	1835	0	25	8	69
							1987	9									
11	16890	X	15443	-0-	-1447	-0-	1028	1	12373	3	Y	1856	1791	0	47	8	87
							2042	9									
12	17453	X	16151	-0-	-1302	-0-	1010	1	13166	3	Y	1795	1772	0	47	8	63
							1975	9									
01	17453	X	15886	-0-	-1567	-0-	1091	1	13081	3	Y	1558	1508	0	49	8	64
							1714	9									

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	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	750	1	10532	3	Y	1744	1759	0	29	8	116
							1918	9									
09	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	737	1	10813	3	Y	1725	1712	0	22	8	107
							1898	9									
10	12772	X	11990	-0-	-782	-0-	750	1	9480	3	Y	1600	1621	0	25	8	61
							1760	9									
11	12360	X	10260	-0-	-2100	-0-	684	1	8242	3	Y	1213	1174	0	44	8	56
							1334	9									
12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	759	1	9882	3	Y	2077	2018	0	42	8	73
							2285	9									
01	12772	X	10924	-0-	-1848	-0-	678	1	8123	3	Y	1930	1884	0	38	8	81
							2123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	650	1	17897	3	Y	2614	2600	0	25	8	178
							2875	9									
09	21510	X	20570	-0-	-940	-0-	640	1	17311	3	Y	2381	2406	0	24	8	129
							2619	9									
10	22227	X	20160	-0-	-2067	-0-	622	1	16910	3	Y	2389	2179	0	27	8	312
							2628	9									
11	21480	X	5389	-0-	-16091	-0-	398	1	4296	3	Y	632	851	0	19	8	74
							695	9									
12	22227	X	19097	-0-	-3130	-0-	630	1	16026	3	Y	2219	2138	0	60	8	95
							2441	9									
01	21421	X	13304	-0-	-8117	-0-	564	1	10923	3	Y	1652	1537	0	50	8	160
							1817	9									

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	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	620	1	19211	3	Y	6320	6241	0			743
							710	4	6952	9							
09	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	628	1	19233	3	Y	6029	6018	0			754
							8	4	6632	9							
10	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	598	1	19761	3	Y	6238	6328	0	19	8	645
							1	4	6862	9							
11	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	617	1	19562	3	Y	5531	5512	0			664
							3	4	6084	9							
12	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	1225	1	29993	3	Y	5315	5400	0	134	8	445
							177	4	5847	9							
*01	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	471	1	17230	3	Y	5459	5112	0	187	8	605
							47	4	6005	9							

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	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	458	1	14173	3	Y	1586	1417	0	9	8	434
							107	4	1745	9							
09	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	500	1	15271	3	Y	1575	1696	0			313
							78	4	1733	9							
10	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	488	1	16094	3	Y	1727	1572	0	10	8	458
							80	4	1900	9							
11	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	395	1	12530	3	Y	1558	1688	0	15	8	313
							292	4	1714	9							
12	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	751	1	18394	3	Y	1498	1392	0	6	8	413
							118	4	1648	9							
01	13485	X	12790	-0-	-695	-0-	313	1	11458	3	Y	893	826	0	11	8	469
							37	4	982	9							

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	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	618	1	17029	3	Y	1997	1973	0	29	8	135
							2197	9									
09	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	614	1	16610	3	Y	1853	1860	0	28	8	100
							2038	9									
10	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	672	1	18283	3	Y	2008	1820	0	26	8	262
							2209	9									
11	15150	X	6046	-0-	-9104	-0-	472	1	5097	3	Y	434	629	0	17	8	50
							477	9									
12	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	672	1	17113	3	Y	1709	1641	0	45	8	73
							1880	9									
01	15655	X	14738	-0-	-917	-0-	646	1	12507	3	Y	1441	1330	0	44	8	140
							1585	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	965	1	18636	3	Y	2856	2830	0	34	8	78
						30	4	3142	9							
09	33030 X	20443	-0-	-12587	-0-	924	1	16491	3	Y	2727	2667	0	62	8	76
						28	4	3000	9							
10	41168 X	16986	-0-	-24182	-0-	834	1	13953	3	Y	1999	1972	0	36	8	67
						2199	9									
11	39840 X	20153	-0-	-19687	-0-	996	1	16110	3	Y	2770	2658	0	89	8	90
						3047	9									
12	22785 X	22030	-0-	-755	-0-	1017	1	17990	3	Y	2748	2664	0	109	8	65
						3023	9									
01	22785 X	17907	-0-	-4878	-0-	863	1	14500	3	Y	2313	2316	0	27	8	35
						2544	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	224	0			13
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	11	2	0			22
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	466	229	0			237
*01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	240	318	0	122	8	37
						264	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

08	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	13830	3	3115	9	Y	2832	2803	1			280
09	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	13026	3	2994	9	Y	2722	2687	1			315
10	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	10681	3	1191	4	Y	2602	2517	1			400
						2862	9									
11	13170 X	12736	-0-	-434	-0-	10571	3	2165	9	Y	1968	2368	1			-0-
12	13609 X	10136	-0-	-3473	-0-	9148	3	988	9	Y	898	398	1			500
01	13609 X	6587	-0-	-7022	-0-	4959	3	1628	9	Y	1480	1718	1			262

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

08	24161 X	24161	-0-	-0-	-0-	554	1	20099	3	Y	3189	3284	0	3	8	38
						3508	9									
09	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	591	1	20011	3	Y	2982	2910	0	4	8	106
						3280	9									
10	21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	559	1	18095	3	Y	2843	2811	0	5	8	133
						3127	9									
11	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	460	1	20828	3	Y	3193	3182	0	6	8	138
						3512	9									
12	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	489	1	23439	3	Y	3588	3616	0	5	8	105
						6	4	3947	9							
01	21638 X	17096	-0-	-4542	-0-	501	1	13895	3	Y	2386	2422	0	5	8	64
						75	4	2625	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	575	1	20845	3	Y	2750	2848	0	2	8	33
							3025	9									
09	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	669	1	22645	3	Y	2895	2822	0	3	8	103
							3185	9									
10	26016	X	26016	-0-	-0-	-0-	689	1	22309	3	Y	2744	2713	0	5	8	129
							3018	9									
11	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	515	1	23314	3	Y	3064	3057	0	4	8	132
							3370	9									
12	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	579	1	27723	3	Y	3380	3408	0	5	8	99
							3718	9									
01	25823	X	21920	-0-	-3903	-0-	676	1	18747	3	Y	2270	2304	0	4	8	61
							2497	9									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	1091	1	15294	3	Y	2094	1819	0	2	8	279
							2303	9									
09	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	917	1	15808	3	Y	1946	2020	0	3	8	202
							2141	9									
10	16647	X	12057	-0-	-4590	-0-	968	1	10032	3	Y	961	986	0	2	8	175
							1057	9									
11	16110	X	13930	-0-	-2180	-0-	875	1	11597	3	Y	1302	1267	0	3	8	207
							26	4	1432	9							
12	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	2631	1	12675	3	Y	1881	1835	0	3	8	250
							7	4	2069	9							
01	16647	X	12436	-0-	-4211	-0-	981	1	9962	3	Y	1357	1531	0	5	8	71
							1493	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	299	1	4184	3	Y	865	750	0	1	8	115
							342	4	952	9							
09	9630	X	8577	-0-	-1053	-0-	391	1	6737	3	Y	1300	1279	0	1	8	135
							19	4	1430	9							
10	9951	X	5898	-0-	-4053	-0-	440	1	4567	3	Y	800	788	0	1	8	146
							11	4	880	9							
11	8700	X	7088	-0-	-1612	-0-	420	1	5561	3	Y	888	890	0	3	8	141
							130	4	977	9							
12	8866	X	8397	-0-	-469	-0-	1265	1	6095	3	Y	869	893	0	2	8	115
							81	4	956	9							
01	8866	X	4342	-0-	-4524	-0-	333	1	3379	3	Y	570	652	0	3	8	30
							3	4	627	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

08	68219	X	68219	-0-	-0-	-0-	1692	1	61421	3	Y	4252	4346	0	8	8	51
							429	4	4677	9							
09	56638	X	56638	-0-	-0-	-0-	1513	1	51262	3	Y	3509	3430	0	5	8	125
							3	4	3860	9							
10	50065	X	32266	-0-	-17799	-0-	902	1	29211	3	Y	1934	1963	0	5	8	91
							26	4	2127	9							
11	96655	X	96655	-0-	-0-	-0-	1973	1	89239	3	Y	4927	4779	0	27	8	212
							23	4	5420	9							
12	111031	X	111031	-0-	-0-	-0-	2156	1	103212	3	Y	5148	5191	0	19	8	150
							5663	9									
*01	92745	X	92745	-0-	-0-	-0-	3041	1	84262	3	Y	4910	4907	0	22	8	131
							41	4	5401	9							

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	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	1152	1	11700	3	Y	1093	1084	0			53
							733	4	1202	9							
09	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	1025	1	9655	3	Y	970	984	0			39
							534	4	1067	9							
10	15562	X	14735	-0-	-827	-0-	1174	1	10846	3	Y	2086	2053	0			72
							420	4	2295	9							
11	16170	X	12432	-0-	-3738	-0-	959	1	9441	3	Y	1100	1102	0			68
							822	4	1210	9							
12	14787	X	11390	-0-	-3397	-0-	856	1	8568	3	Y	909	927	0			50
							966	4	1000	9							
01	14787	X	12210	-0-	-2577	-0-	901	1	8597	3	Y	1006	942	0			114
							1605	4	1107	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

08	30479	X	30479	-0-	-0-	-0-	886	1	25847	3	Y	3331	3321	0	30	8	35
							82	4	3664	9							
09	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-	804	1	22992	3	Y	3298	3261	0	26	8	46
							75	4	3628	9							
10	23963	X	21316	-0-	-2647	-0-	796	1	17456	3	Y	2764	2709	0	37	8	64
							24	4	3040	9							
11	23190	X	13700	-0-	-9490	-0-	454	1	11435	3	Y	1612	1580	0	14	8	82
							38	4	1773	9							
12	23963	X	22535	-0-	-1428	-0-	650	1	18959	3	Y	2643	2635	0	36	8	54
							19	4	2907	9							
01	23963	X	22170	-0-	-1793	-0-	1232	1	17466	3	Y	3106	2906	0	40	8	214
							55	4	3417	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

08	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	18429	3	2177	9	Y	1979	1873	0	62	8	99
09	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	17806	3	2274	9	Y	2067	2042	0	44	8	80
10	18972	X	11232	-0-	-7740	-0-	10055	3	84	4	Y	994	991	0	23	8	60
							1093	9									
11	18360	X	17117	-0-	-1243	-0-	14797	3	136	4	Y	1985	1850	0	50	8	145
							2184	9									
12	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	18105	3	2108	9	Y	1916	1962	0	43	8	56
01	18972	X	17631	-0-	-1341	-0-	15747	3	1884	9	Y	1713	1419	0	106	8	244

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

08	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	383	1	15740	3	Y	1403	1345	0	12	8	67
							1543	9									
09	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	553	1	23275	3	Y	1738	1764	0	12	8	29
							30	4	1912	9							
10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	184	1	8523	3	Y	1466	1425	0	13	8	57
							1613	9									
11	6090	X	5121	-0-	-969	-0-	92	1	3723	3	Y	1187	1161	0	25	8	58
							1306	9									
12	6293	X	3624	-0-	-2669	-0-	75	1	2389	3	Y	1026	1041	0	18	8	25
							31	4	1129	9							
*01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	112	1	5494	3	Y	1445	1332	0	36	8	102
							1590	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	41	1	1674	3	Y	161	173	0	1	8	8
							177	9									
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	17	1	707	3	Y	253	257	0			4
							10	4	278	9							
10	20801	X	9190	-0-	-11611	-0-	163	1	7577	3	Y	1318	1250	0	21	8	51
							1450	9									
11	20130	X	13792	-0-	-6338	-0-	286	1	11548	3	Y	1777	1688	0	54	8	86
							3	4	1955	9							
12	17825	X	13589	-0-	-4236	-0-	359	1	11395	3	Y	1668	1688	0	24	8	42
							1835	9									
*01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	247	1	12144	3	Y	1779	1655	0	40	8	126
							1957	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	139	1	5708	3	Y	720	690	0	14	8	34
							14	4	792	9							
09	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	157	1	6594	3	Y	927	932	0	14	8	15
							3	4	1020	9							
10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	162	1	7549	3	Y	964	927	0	14	8	38
							1060	9									
11	6090	X	3530	-0-	-2560	-0-	66	1	2687	3	Y	706	689	0	21	8	34
							777	9									
12	6293	X	3443	-0-	-2850	-0-	82	1	2618	3	Y	675	675	0	17	8	17
							743	9									
01	6293	X	5644	-0-	-649	-0-	93	1	4588	3	Y	872	793	0	35	8	61
							4	4	959	9							

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	DLQ G-10	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	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	90	1	3674	3	Y	1119	1079	0	8	8	53
							1231	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	66	1	2790	3	Y	942	969	0	10	8	16
							49	4	1036	9							
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	87	1	4066	3	Y	1027	988	0	15	8	40
							1130	9									
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	120	1	4846	3	Y	1098	1057	0	28	8	53
							1208	9									
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	202	1	6411	3	Y	1393	1395	0	16	8	35
							1532	9									
*01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	66	1	3254	3	Y	1050	993	0	17	8	75
							1155	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	2270	1	23052	3	Y	3614	3647	0			175
							1597	4	3975	9							
09	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	2485	1	23390	3	Y	3749	3775	0			149
							1450	4	4124	9							
10	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-	2777	1	25667	3	Y	9167	8999	0			317
							1336	4	10084	9							
11	34029	X	34029	-0-	-0-	-0-	2517	1	24787	3	Y	4049	4115	0			250
							2271	4	4454	9							
12	39371	X	39371	-0-	-0-	-0-	2781	1	27838	3	Y	5103	5074	0			279
							3139	4	5613	9							
*01	37216	X	37216	-0-	-0-	-0-	2617	1	24983	3	Y	4500	4269	0			510
							4666	4	4950	9							

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	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	342	1	4797	3	Y	653	565	0	1	8	87
							718	9									
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	368	1	6350	3	Y	743	751	0	2	8	77
							817	9									
10	4991	X	4092	-0-	-899	-0-	324	1	3357	3	Y	374	381	0	2	8	68
							411	9									
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	381	1	5045	3	Y	550	528	0	3	8	87
							605	9									
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1167	1	5621	3	Y	678	672	0	3	8	90
							3	4	746	9							
*01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	418	1	4240	3	Y	483	543	0	5	8	25
							531	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	1232	1	35947	3	Y	5030	5008	0	62	8	52
							5533	9									
09	39988	X	39988	-0-	-0-	-0-	1178	1	33756	3	Y	4438	4378	0	51	8	61
							172	4	4882	9							
10	36983	X	31377	-0-	-5606	-0-	1224	1	26811	3	Y	2995	2947	0	40	8	69
							47	4	3295	9							
11	35790	X	27059	-0-	-8731	-0-	882	1	22163	3	Y	3552	3344	0	101	8	176
							107	4	3907	9							
12	36983	X	24569	-0-	-12414	-0-	704	1	20484	3	Y	2980	2984	0	112	8	60
							103	4	3278	9							
01	36983	X	31718	-0-	-5265	-0-	1732	1	24547	3	Y	4225	3906	0	91	8	288
							791	4	4648	9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98958	X	98958	-0-	-0-	-0-	3052	1	89050	3	Y	6223	6169	0	112	8	64
							11	4	6845	9							
09	99191	X	99191	-0-	-0-	-0-	3130	1	89630	3	Y	5796	5677	0	104	8	79
							55	4	6376	9							
10	81905	X	81905	-0-	-0-	-0-	3340	1	73154	3	Y	4848	4722	0	94	8	111
							78	4	5333	9							
11	93784	X	93784	-0-	-0-	-0-	3350	1	84205	3	Y	5482	5045	0	282	8	266
							199	4	6030	9							
12	108380	X	108380	-0-	-0-	-0-	3384	1	98580	3	Y	5632	5504	0	282	8	112
							221	4	6195	9							
*01	99228	X	99228	-0-	-0-	-0-	6028	1	85446	3	Y	5989	5447	0	254	8	400
							1166	4	6588	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32209	X	25654	-0-	-6555	-0-	710	1	20747	3	Y	3815	3820	0	22	8	40
							4197	9									
09	28140	X	25427	-0-	-2713	-0-	718	1	20540	3	Y	3790	3755	0	22	8	53
							4169	9									
10	29078	X	25665	-0-	-3413	-0-	940	1	20562	3	Y	3756	3689	0	33	8	87
							31	4	4132	9							
11	26400	X	22999	-0-	-3401	-0-	748	1	18814	3	Y	3120	2949	0	104	8	154
							5	4	3432	9							
12	26257	X	15796	-0-	-10461	-0-	378	1	11040	3	Y	3980	4002	0	50	8	82
							4378	9									
01	26288	X	21710	-0-	-4578	-0-	1208	1	17132	3	Y	3064	2876	0	60	8	210
							3370	9									

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

08	31651	X	29593	-0-	-2058	-0-	850	1	24815	3	Y	3571	3579	0	39	8	37
							3928	9									
09	30630	X	28779	-0-	-1851	-0-	824	1	23580	3	Y	3975	3920	0	37	8	55
							2	4	4373	9							
10	31651	X	28973	-0-	-2678	-0-	1076	1	23551	3	Y	3899	3818	0	46	8	90
							57	4	4289	9							
11	30630	X	29187	-0-	-1443	-0-	934	1	23471	3	Y	4238	4001	0	116	8	211
							120	4	4662	9							
12	31651	X	28901	-0-	-2750	-0-	824	1	24023	3	Y	3685	3721	0	100	8	75
							4054	9									
01	29729	X	23996	-0-	-5733	-0-	1410	1	19997	3	Y	2347	2163	0	102	8	157
							7	4	2582	9							

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

08	43865	X	35487	-0-	-8378	-0-	1012	1	29518	3	Y	4506	4496	0	38	8	47
							4957	9									
09	42450	X	34807	-0-	-7643	-0-	1016	1	29121	3	Y	4245	4200	0	33	8	59
							4670	9									
10	34906	X	29815	-0-	-5091	-0-	1126	1	24644	3	Y	3639	3583	0	31	8	84
							42	4	4003	9							
11	33330	X	31917	-0-	-1413	-0-	1070	1	26900	3	Y	3588	3408	0	85	8	179
							3947	9									
12	41568	X	41568	-0-	-0-	-0-	1232	1	35875	3	Y	4055	4047	0	104	8	83
							4461	9									
01	35960	X	30944	-0-	-5016	-0-	1782	1	25246	3	Y	3560	3321	0	79	8	243
							3916	9									

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

08	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	502	1	15524	3	Y	2603	2502	0			344
							303	4	2863	9							
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	829	1	14606	3	Y	2468	2512	0			300
							3	4	2715	9							
10	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	663	1	15027	3	Y	2658	2545	0	13	8	400
							1	4	2924	9							
11	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	1071	1	14011	3	Y	2458	2261	0			597
							15	4	2704	9							
12	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	1302	1	23200	3	Y	2458	2602	0	59	8	394
							156	4	2704	9							
*01	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	654	1	11675	3	Y	2479	2373	0	115	8	385
							81	4	2727	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	21033	-0-	-326	-0-	483	1	17511	3	Y	2498	2584	0	3	8	30
							291	4	2748	9							
09	20670	X	18481	-0-	-2189	-0-	458	1	15504	3	Y	2286	2231	0	4	8	81
							4	4	2515	9							
10	21359	X	20551	-0-	-808	-0-	542	1	17567	3	Y	2220	2192	0	5	8	104
							2442	9									
11	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	398	1	18015	3	Y	2201	2203	0	7	8	95
							126	4	2421	9							
12	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	389	1	18646	3	Y	2335	2357	0	5	8	68
							2569	9									
01	21018	X	15661	-0-	-5357	-0-	478	1	13247	3	Y	1576	1597	0	5	8	42
							202	4	1734	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	624	1	17180	3	Y	1832	1826	0	26	8	124
							2015	9									
09	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	578	1	15607	3	Y	1759	1763	0	25	8	95
							1935	9									
10	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	582	1	15841	3	Y	1721	1567	0	25	8	224
							1893	9									
11	15270	X	8147	-0-	-7123	-0-	656	1	7070	3	Y	383	537	0	27	8	43
							421	9									
12	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	560	1	14298	3	Y	1822	1744	0	43	8	78
							345	4	2004	9							
01	15779	X	15392	-0-	-387	-0-	652	1	12621	3	Y	1603	1483	0	42	8	156
							356	4	1763	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69440	X	64630	-0-	-4810	-0-	61372	3	3258	9	Y	2962	3036	1			411
09	67200	X	60065	-0-	-7135	-0-	56956	3	3109	9	Y	2826	2895	1			342
10	67549	X	59539	-0-	-8010	-0-	52019	3	4343	4	Y	2888	2693	1			537
							3177	9									
11	65370	X	53084	-0-	-12286	-0-	49989	3	517	4	Y	2344	2363	1			518
							2578	9									
12	64635	X	17422	-0-	-47213	-0-	16395	3	3	4	Y	931	993	1			456
							1024	9									
01	64635	X	48246	-0-	-16389	-0-	46059	3	2	4	Y	1986	2137	1			305
							2185	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21638	X	18556	-0-	-3082	-0-	1385	1	14065	3	Y	1875	1879	0			91
							1043	4	2063	9							
09	20910	X	18815	-0-	-2095	-0-	1515	1	14267	3	Y	1980	1992	0			79
							855	4	2178	9							
10	21576	X	16216	-0-	-5360	-0-	1203	1	11119	3	Y	3150	3120	0			109
							429	4	3465	9							
11	20880	X	20250	-0-	-630	-0-	1521	1	14974	3	Y	2228	2219	0			138
							1304	4	2451	9							
12	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	1524	1	15254	3	Y	2458	2461	0			135
							1720	4	2704	9							
01	19437	X	14108	-0-	-5329	-0-	1008	1	9629	3	Y	1453	1423	0			165
							1873	4	1598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	1314	1	19573	3	Y	2797	2722	0	42	8	157
							3077	9									
09	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	1245	1	19255	3	Y	2327	2401	0	32	8	51
							2560	9									
10	18724	X	13491	-0-	-5233	-0-	905	1	11090	3	Y	1360	1241	0	24	8	146
							1496	9									
11	18120	X	7054	-0-	-11066	-0-	510	1	5660	3	Y	786	736	0	62	8	134
							19	4	865	9							
12	18724	X	6702	-0-	-12022	-0-	663	1	4232	3	Y	1643	1540	0	70	8	167
							1807	9									
01	18724	X	7616	-0-	-11108	-0-	771	1	5368	3	Y	1343	1252	0	66	8	192
							1477	9									

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	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	275	1	11269	3	Y	1681	1608	0	26	8	79
							151	4	1849	9							
09	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	193	1	8105	3	Y	1938	1961	0	24	8	32
							16	4	2132	9							
10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	220	1	10242	3	Y	1804	1741	0	25	8	70
							1984	9									
11	9420	X	9052	-0-	-368	-0-	181	1	7331	3	Y	1369	1328	0	45	8	66
							34	4	1506	9							
12	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	207	1	6577	3	Y	1453	1445	0	38	8	36
							10	4	1598	9							
*01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	166	1	8142	3	Y	1546	1408	0	66	8	108
							10	4	1701	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 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	15841	X	14801	-0-	-1040	-0-	304	1	12484	3	Y	1830	1756	0	22	8	87
							2013	9									
09	15330	X	11435	-0-	-3895	-0-	225	1	9442	3	Y	1486	1530	0	18	8	25
							133	4	1635	9							
10	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	306	1	14213	3	Y	1811	1743	0	22	8	71
							1992	9									
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	313	1	12656	3	Y	1723	1663	0	47	8	84
							34	4	1895	9							
12	15376	X	2005	-0-	-13371	-0-	8	1	269	3	Y	1571	1539	0	78	8	38
							1728	9									
01	15841	X	14229	-0-	-1612	-0-	246	1	12098	3	Y	1714	1571	0	61	8	120
							1885	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	1217	1	12356	3	Y	968	961	0			47
							1089	4	1065	9							
09	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	1337	1	12585	3	Y	922	932	0			37
							738	4	1014	9							
10	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	1459	1	13484	3	Y	1816	1790	0			63
							532	4	1998	9							
11	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1120	1	11025	3	Y	845	854	0			52
							960	4	930	9							
12	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	1160	1	11619	3	Y	915	917	0			50
							1310	4	1007	9							
*01	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1007	1	9618	3	Y	901	849	0			102
							1796	4	991	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13631	-0-	-6736	-0-	722	1	9380	3	Y	3194	3118	0	30	8	120
							16	4	3513	9							
09	19710	X	15920	-0-	-3790	-0-	822	1	12694	3	Y	2180	2212	0	44	8	44
							6	4	2398	9							
10	19158	X	14116	-0-	-5042	-0-	805	1	11180	3	Y	1937	1916	0	29	8	36
							2131	9									
11	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	1028	1	15748	3	Y	2822	2669	0	161	8	40
							108	4	3104	9							
12	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	1043	1	15663	3	Y	2330	2133	0	121	8	116
							2563	9									
*01	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	1013	1	15294	3	Y	2367	2377	0	47	8	59
							2604	9									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	15186	-0-	-2112	-0-	1079	1	14008	3	Y	90	153	0	35	8	2
							99	9									
09	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	920	1	14201	3	Y	2043	1963	0	40	8	42
							2247	9									
10	17298	X	12960	-0-	-4338	-0-	773	1	10733	3	Y	1322	1306	0	34	8	24
							1454	9									
11	16740	X	13040	-0-	-3700	-0-	714	1	10948	3	Y	1253	1248	0	19	8	18
							1378	9									
12	17298	X	14045	-0-	-3253	-0-	757	1	11371	3	Y	1743	1659	0	11	8	91
							1917	9									
01	17298	X	14035	-0-	-3263	-0-	739	1	11159	3	Y	1868	1833	0	81	8	45
							82	4	2055	9							

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 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	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	519	1	5119	3	Y	2425	2242	0	197	1	125
							1	4	2668	9			6	8			
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	480	1	5839	3	Y	2586	2513	0			198
							2845	9									
10	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	516	1	4323	3	Y	2496	2534	0			160
							1183	4	2746	9							
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	360	1	5295	3	Y	2582	2493	0			249
							103	4	2840	9							
12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	97	1	6100	3	Y	2549	2511	0	8	8	279
							55	4	2804	9							
*01	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	5393	3	23	4	Y	2567	2403	0	19	8	424
							2824	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 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	13578	X	12587	-0-	-991	-0-	785	1	10740	3	Y	955	929	0	25	8	52
							11	4	1051	9							
09	13140	X	10831	-0-	-2309	-0-	678	1	8662	3	Y	1355	1327	0	31	8	49
							1491	9									
10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	759	1	10007	3	Y	1520	1472	0	36	8	61
							1672	9									
11	12150	X	10262	-0-	-1888	-0-	660	1	8181	3	Y	1292	1253	0	54	8	46
							1421	9									
12	12586	X	10989	-0-	-1597	-0-	767	1	8933	3	Y	1172	1125	0	33	8	60
							1289	9									
01	12586	X	8635	-0-	-3951	-0-	617	1	7388	3	Y	573	578	0	24	8	31
							630	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	1260	1	12795	3	Y	1649	1648	0			80
							802	4	1814	9							
09	15990	X	15481	-0-	-509	-0-	1266	1	11915	3	Y	1537	1556	0			61
							609	4	1691	9							
10	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	1214	1	11217	3	Y	3146	3098	0			109
							1125	4	3461	9							
11	15990	X	12749	-0-	-3241	-0-	932	1	9183	3	Y	1486	1505	0			92
							999	4	1635	9							
12	16523	X	6446	-0-	-10077	-0-	471	1	4716	3	Y	633	690	0			35
							563	4	696	9							
01	16523	X	520	-0-	-16003	-0-	29	1	276	3	Y	50	79	0			6
							160	4	55	9							

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39680	X	26219	-0-	-13461	-0-	673	1	20848	3	Y	4159	4188	0	7	8	346
							123	4	4575	9							
09	33060	X	23547	-0-	-9513	-0-	622	1	19042	3	Y	3526	3538	0			334
							4	4	3879	9							
10	29667	X	27017	-0-	-2650	-0-	668	1	22068	3	Y	3891	3750	0	9	8	466
							1	4	4280	9							
11	29580	X	28706	-0-	-874	-0-	744	1	23638	3	Y	3931	4033	0	17	8	347
							4324	9									
12	27156	X	19040	-0-	-8116	-0-	668	1	16337	3	Y	1768	1757	0	3	8	355
							90	4	1945	9							
01	27032	X	22	-0-	-27010	-0-	16	3	6	9	Y	5	355	0	5	8	-0-

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 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
08	8370	X	181	-0-	-8189	-0-	115	4	66	9	Y	60	426	0	2	8	8
09	8100	X	131	-0-	-7969	-0-	48	4	83	9	Y	75	73	0	2	8	8
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	17	21	0	1	8	3
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	167	143	0	1	8	26
12	3999	X	782	-0-	-3217	-0-	662	4	120	9	Y	109	119	0	2	8	14
01	186	X	150	-0-	-36	-0-	147	4	3	9	Y	3	14	0	3	8	-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	774	1	9860	3	Y	2301	2301	0	2	8	59
							2531	9									
09	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	704	1	9968	3	Y	2186	2177	0	4	8	64
							2405	9									
10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	623	1	7412	3	Y	1649	1650	0	5	8	58
							1814	9									
11	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	665	1	10071	3	Y	2293	2224	0	5	8	122
							48	4	2522	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	888	958	0	1	8	51
*01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	658	1	5160	3	Y	1287	1258	0	4	8	76
							5	4	1416	9							

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	18166	X	14753	-0-	-3413	-0-	311	1	12772	3	Y	1507	1448	0	18	8	71
							12	4	1658	9							
09	17520	X	13631	-0-	-3889	-0-	280	1	11786	3	Y	1407	1439	0	15	8	24
							17	4	1548	9							
10	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	343	1	15953	3	Y	1377	1330	0	17	8	54
							1515	9									
11	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	380	1	15339	3	Y	1063	1026	0	40	8	51
							3	4	1169	9							
12	15934	X	15735	-0-	-199	-0-	439	1	13932	3	Y	1240	1224	0	37	8	30
							1364	9									
01	17825	X	16693	-0-	-1132	-0-	301	1	14808	3	Y	1440	1313	0	56	8	101
							1584	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	529	1	5701	3	Y	4698	4884	0	13	8	385
							831	4	5168	9							
09	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	611	1	6640	3	Y	4387	4351	0			421
							92	4	4826	9							
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	3	Y	4289	4293	0			417
							555	4	4718	9							
11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	557	1	5922	3	Y	4270	4326	0			361
							27	4	4697	9							
12	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	617	1	6206	3	Y	4343	4348	0	9	8	347
							53	4	4777	9							
*01	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	598	1	6187	3	Y	4323	4312	0	8	8	350
							50	4	4755	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

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

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

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	100
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	100
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	100
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	100
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	100

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	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	985	1	13492	3	Y	1245	1217	0	22	8	68
							1370	9									
09	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	1034	1	13206	3	Y	1309	1309	0	20	8	48
							1440	9									
10	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	986	1	13006	3	Y	1348	1319	0	23	8	54
							1483	9									
11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	1052	1	13050	3	Y	1218	1176	0	53	8	43
							1340	9									
12	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1002	1	11682	3	Y	1228	1168	0	40	8	63
							1351	9									
01	12493	X	10294	-0-	-2199	-0-	685	1	8212	3	Y	1264	1238	0	20	8	69
							7	4	1390	9							

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 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	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	98	1	22685	3	Y	2961	2955	0	3	8	23
							217	4	3257	9							
09	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	135	1	23817	3	Y	2950	2951	0	5	8	17
							3245	9									
10	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	178	1	23403	3	Y	2948	2941	0	7	8	17
							3243	9									
11	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	172	1	22088	3	Y	2831	2744	0	73	1	26
							23	4	3114	9			5	8			
12	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	191	1	22971	3	Y	2886	2877	0	2	8	33
							3175	9									
*01	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	210	1	24002	3	Y	2846	2839	0	6	8	34
							3131	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34627	X	24156	-0-	-10471	-0-	86	1	20079	3	Y	3353	3347	0	4	8	26
							303	4	3688	9							
09	33510	X	26713	-0-	-6797	-0-	127	1	22542	3	Y	3676	3677	0	4	8	21
							4044	9									
10	34627	X	26285	-0-	-8342	-0-	172	1	22546	3	Y	3243	3239	0	6	8	19
							3567	9									
11	33510	X	27706	-0-	-5804	-0-	184	1	23749	3	Y	3430	3324	0	86	1	32
							3773	9					7	8			
12	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	221	1	26564	3	Y	3550	3537	0	5	8	40
							4	4	3905	9							
01	27590	X	26464	-0-	-1126	-0-	198	1	22707	3	Y	3077	3071	0	9	8	37
							174	4	3385	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	1147	1	11638	3	Y	1291	1292	0			63
							1157	4	1420	9							
09	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	1354	1	12749	3	Y	1259	1272	0			50
							876	4	1385	9							
10	12338	X	10787	-0-	-1551	-0-	771	1	7131	3	Y	2344	2313	0			81
							307	4	2578	9							
11	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1073	1	10562	3	Y	1150	1160	0			71
							924	4	1265	9							
12	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	1016	1	10170	3	Y	1263	1265	0			69
							1146	4	1389	9							
01	12338	X	7896	-0-	-4442	-0-	594	1	5675	3	Y	514	525	0			58
							1062	4	565	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

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

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

08	23684	X	20098	-0-	-3586	-0-	1306	1	16651	3	Y	1946	1945	0	3	8	50
							2141	9									
09	22920	X	20087	-0-	-2833	-0-	1174	1	16632	3	Y	2074	2060	0	3	8	61
							2281	9									
10	23684	X	18486	-0-	-5198	-0-	1292	1	15375	3	Y	1654	1652	0	5	8	58
							1819	9									
11	22920	X	19405	-0-	-3515	-0-	1059	1	16030	3	Y	2027	1974	0	3	8	108
							86	4	2230	9							
12	20739	X	15528	-0-	-5211	-0-	1151	1	12532	3	Y	1677	1688	0	2	8	95
							1845	9									
01	20770	X	9047	-0-	-11723	-0-	918	1	7194	3	Y	850	893	0	2	8	50
							935	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	32	1	7475	3	Y	1099	1097	0	2	8	9
							1209	9									
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	41	1	7266	3	Y	1225	1225	0	2	8	7
							24	4	1348	9							
10	10354	X	10290	-0-	-64	-0-	65	1	8536	3	Y	1535	1530	0	3	8	9
							1689	9									
11	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	128	1	16466	3	Y	2202	2135	0	52	1	20
							2422	9					4	8			
12	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	130	1	15658	3	Y	2002	1997	0	2	8	23
							2202	9									
*01	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	109	1	12518	3	Y	1677	1676	0	4	8	20
							11	4	1845	9							

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

08	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	1413	1	18006	3	Y	1956	1969	0	2	8	50
							2152	9									
09	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	1358	1	19250	3	Y	1847	1840	0	3	8	54
							2032	9									
10	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	1493	1	17768	3	Y	1665	1656	0	4	8	59
							1832	9									
11	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	1207	1	18268	3	Y	1998	1948	0	3	8	106
							27	4	2198	9							
12	20987	X	18962	-0-	-2025	-0-	1449	1	15786	3	Y	1570	1585	0	2	8	89
							1727	9									
01	20987	X	13740	-0-	-7247	-0-	1444	1	11325	3	Y	840	877	0	3	8	49
							47	4	924	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40836	X	40836	-0-	-0-	-0-	1922	1	36970	3	Y	1601	1598	0			45
							183	4	1761	9							
09	38434	X	38434	-0-	-0-	-0-	1753	1	34545	3	Y	1509	1494	0			60
							476	4	1660	9							
10	38440	X	36618	-0-	-1822	-0-	1805	1	33309	3	Y	1205	1187	0			78
							178	4	1326	9							
11	37200	X	35582	-0-	-1618	-0-	1868	1	32408	3	Y	1175	1203	0			50
							13	4	1293	9							
12	38440	X	25295	-0-	-13145	-0-	1764	1	21658	3	Y	1392	1384	0			58
							342	4	1531	9							
01	38440	X	33314	-0-	-5126	-0-	1829	1	28466	3	Y	1321	1285	0			94
							1566	4	1453	9							

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

08	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	1767	1	15280	3	Y	2869	2823	0	16	8	52
							90	4	3156	9							
09	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	1829	1	15484	3	Y	2572	2569	0			55
							3	4	2829	9							
10	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	1886	1	15597	3	Y	2582	2547	0	51	8	39
							2840	9									
11	22710	X	22067	-0-	-643	-0-	2046	1	17205	3	Y	2560	2546	0	23	8	30
							2816	9									
12	32709	X	32709	-0-	-0-	-0-	2530	1	26897	3	Y	2850	2513	0	313	8	54
							147	4	3135	9							
01	20832	X	16644	-0-	-4188	-0-	1565	1	12249	3	Y	2548	2211	0	285	8	106
							27	4	2803	9							

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

08	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	367	1	7068	3	Y	631	643	0			7
							35	4	694	9							
09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	350	1	6902	3	Y	635	631	0			11
							107	4	699	9							
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	433	1	7964	3	Y	653	651	0			13
							43	4	718	9							
11	8460	X	7856	-0-	-604	-0-	390	1	6767	3	Y	633	630	0			16
							3	4	696	9							
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	583	1	7170	3	Y	638	624	0			30
							113	4	702	9							
*01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	554	1	8646	3	Y	601	603	0			28
							464	4	661	9							

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

08	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	509	1	15749	3	N	3321	3214	0			407
							625	4	3653	9							
09	31844	X	31844	-0-	-0-	-0-	865	1	26495	3	N	4061	4090	0			378
							17	4	4467	9							
10	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	724	1	23973	3	N	3821	3835	0	21	8	343
							119	4	4203	9							
11	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	381	1	12093	3	N	2026	2170	0			199
							39	4	2229	9							
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	3	3	8			199
							3	9									
*01	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	519	1	18994	3	N	3796	3378	0	254	8	363
							47	4	4176	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	436	1	4298	3	Y	2443	2253	0	202	1	125
							26	4	2687	9			12	8			
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	405	1	4923	3	Y	2403	2344	0			184
							16	4	2643	9							
10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	415	1	3480	3	Y	2252	2292	0			144
							602	4	2477	9							
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	390	1	5728	3	Y	2499	2402	0			241
							24	4	2749	9							
12	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	114	1	7190	3	Y	2687	2619	0	15	8	294
							18	4	2956	9							
*01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	6750	3	2696	9	Y	2451	2319	0	22	8	404

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

08	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	14653	3	242	4	Y	2273	2209	0	12	8	117
							2500	9									
09	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	12703	3	2357	9	Y	2143	2167	0	8	8	85
10	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	14497	3	2189	9	Y	1990	1941	0	12	8	122
11	14070	X	11332	-0-	-2738	-0-	10053	3	1279	9	Y	1163	1167	0	33	8	85
12	14539	X	12248	-0-	-2291	-0-	10440	3	1808	9	Y	1644	1664	0	16	8	49
01	14539	X	12891	-0-	-1648	-0-	11063	3	11	4	Y	1652	1436	0	17	8	248
							1817	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	439	3	474	9	Y	431	482	0	7	8	22
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	11440	3	43	4	Y	2553	2442	0	33	8	100
							2808	9									
10	25332	X	25332	-0-	-0-	-0-	20797	3	4535	9	Y	4123	3906	0	67	8	250
11	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	17985	3	3386	9	Y	3078	2954	0	155	8	219
12	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	19816	3	4549	9	Y	4135	4062	0	174	8	118
*01	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	18253	3	283	4	Y	3107	2701	0	63	8	461
							3418	9									

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

08	54960	X	54960	-0-	-0-	-0-	982	1	49070	3	Y	4462	4404	0	49	8	47
							4908	9									
09	48658	X	48658	-0-	-0-	-0-	862	1	43285	3	Y	4101	4058	0	47	8	43
							4511	9									
10	53850	X	53850	-0-	-0-	-0-	805	1	48422	3	Y	4203	4121	0	81	8	44
							4623	9									
11	46094	X	46094	-0-	-0-	-0-	784	1	41610	3	Y	3361	3197	0	119	8	89
							3	4	3697	9							
12	51771	X	51771	-0-	-0-	-0-	814	1	46875	3	Y	3711	3673	0	39	8	88
							4082	9									
*01	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	767	1	34284	3	Y	2342	2265	0	56	8	109
							2576	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	805	1	15564	3	Y	2148	2120	0	15	8	59
							2363	9									
09	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	788	1	14073	3	Y	1804	1788	0	25	8	50
							632	4	1984	9							
10	28148	X	15770	-0-	-12378	-0-	778	1	13023	3	Y	1780	1761	0	9	8	60
							11	4	1958	9							
11	27240	X	13797	-0-	-13443	-0-	716	1	11589	3	Y	1356	1324	0	48	8	44
							1492	9									
12	18724	X	15862	-0-	-2862	-0-	752	1	13305	3	Y	1641	1616	0	29	8	40
							1805	9									
01	18724	X	13933	-0-	-4791	-0-	690	1	11596	3	Y	1497	1499	0	15	8	23
							1647	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

08	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	290	1	14502	3	Y	2036	2058	0	7	8	22
							2240	9									
09	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	461	1	23164	3	Y	3649	3587	0	46	8	38
							739	4	4014	9							
10	43062	X	43062	-0-	-0-	-0-	613	1	36883	3	Y	5060	4929	0	116	8	53
							5566	9									
11	36624	X	36624	-0-	-0-	-0-	587	1	31174	3	Y	4408	4135	0	211	8	115
							14	4	4849	9							
12	40681	X	40681	-0-	-0-	-0-	603	1	34681	3	Y	4906	4832	0	73	8	116
							5397	9									
01	28954	X	22258	-0-	-6696	-0-	422	1	18888	3	Y	2657	2559	0	92	8	122
							25	4	2923	9							

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

08	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	22279	3	36	4	Y	2381	2376	0			45
							2619	9									
09	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	21231	3	2459	9	Y	2235	2204	0	35	8	41
10	42191	X	24810	-0-	-17381	-0-	22259	3	2551	9	Y	2319	2275	0	42	8	43
11	40830	X	6119	-0-	-34711	-0-	5357	3	762	9	Y	693	678	0	15	8	43
12	25761	X	24065	-0-	-1696	-0-	20985	3	3080	9	Y	2800	2707	0	69	8	67
01	24924	X	21466	-0-	-3458	-0-	18638	3	2828	9	Y	2571	2524	0	51	8	63

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

08	44648	X	44648	-0-	-0-	-0-	792	1	39565	3	Y	3854	3799	0	54	8	41
							52	4	4239	9							
09	41566	X	41566	-0-	-0-	-0-	735	1	36880	3	Y	3395	3347	0	53	8	36
							216	4	3735	9							
10	51749	X	51749	-0-	-0-	-0-	774	1	46544	3	Y	3794	3746	0	44	8	40
							258	4	4173	9							
11	46244	X	46244	-0-	-0-	-0-	789	1	41887	3	Y	3229	3038	0	147	8	84
							16	4	3552	9							
12	52441	X	52441	-0-	-0-	-0-	824	1	47429	3	Y	3731	3684	0	42	8	89
							84	4	4104	9							
*01	43633	X	43633	-0-	-0-	-0-	892	1	39889	3	Y	2548	2459	0	59	8	119
							49	4	2803	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	47706	X	47706	-0-	-0-	-0-	816	1	40788	3	Y	5547	5478	0	64	8	59
							6102	9									
09	42861	X	42861	-0-	-0-	-0-	729	1	36565	3	Y	5061	5022	0	44	8	54
							5567	9									
10	48215	X	48215	-0-	-0-	-0-	688	1	41377	3	Y	5591	5478	0	108	8	59
							6150	9									
11	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	627	1	33261	3	Y	4672	4432	0	176	8	123
							2	4	5139	9							
12	42818	X	42818	-0-	-0-	-0-	639	1	36810	3	Y	4881	4881	0	6	8	117
							5369	9									
*01	41767	X	41767	-0-	-0-	-0-	799	1	35743	3	Y	4740	4554	0	81	8	222
							11	4	5214	9							

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

08	39162	X	39162	-0-	-0-	-0-	33969	3	272	4	Y	4474	4463	0			85
							4921	9									
09	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	31620	3	4587	9	Y	4170	4145	0	32	8	78
10	35200	X	35200	-0-	-0-	-0-	30607	3	31	4	Y	4147	4111	0	36	8	78
							4562	9									
11	22740	X	8916	-0-	-13824	-0-	7783	3	2	4	Y	1028	1011	0	32	8	63
							1131	9									
12	32266	X	32266	-0-	-0-	-0-	30170	3	5	4	Y	1901	1819	0	101	8	44
							2091	9									
*01	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	21257	3	3	4	Y	2293	2195	0	87	8	55
							2522	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

08	36901	X	36901	-0-	-0-	-0-	2349	1	29985	3	Y	4017	3974	0			153
							148	4	4419	9							
09	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	2352	1	31114	3	Y	3973	3975	0			151
							574	4	4370	9							
10	52266	X	33691	-0-	-18575	-0-	2256	1	26823	3	Y	3970	3952	0			169
							245	4	4367	9							
11	50580	X	28078	-0-	-22502	-0-	2052	1	22038	3	Y	3617	3625	0			161
							9	4	3979	9							
12	39680	X	18905	-0-	-20775	-0-	1860	1	12995	3	Y	3422	3481	0			102
							286	4	3764	9							
01	39680	X	28623	-0-	-11057	-0-	2164	1	20673	3	Y	3208	3042	0			268
							2257	4	3529	9							

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

08	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	1465	1	18689	3	Y	3039	2980	0			116
							93	4	3343	9							
09	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	1426	1	18863	3	Y	2630	2646	0			100
							297	4	2893	9							
10	32457	X	20068	-0-	-12389	-0-	1348	1	16014	3	Y	2382	2380	0			102
							86	4	2620	9							
11	31410	X	16755	-0-	-14655	-0-	1194	1	12844	3	Y	2465	2457	0			110
							5	4	2712	9							
12	24273	X	12308	-0-	-11965	-0-	1105	1	7722	3	Y	3054	3073	0			91
							122	4	3359	9							
01	24273	X	16557	-0-	-7716	-0-	1183	1	11301	3	Y	3188	3013	0			266
							566	4	3507	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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	36879	X	36879	-0-	-0-	-0-	32092	3	10	4	Y	4343	4251	0	89	8	83
							4777	9									
09	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	28663	3	57	4	Y	3960	3860	0	52	8	131
							4356	9									
10	34317	X	33610	-0-	-707	-0-	29350	3	4260	9	Y	3873	3877	0	27	8	100
11	33210	X	27164	-0-	-6046	-0-	23587	3	90	4	Y	3170	3048	0	127	8	95
							3487	9									
12	34317	X	22386	-0-	-11931	-0-	18733	3	9	4	Y	3313	3297	0	23	8	88
							3644	9									
01	34317	X	24387	-0-	-9930	-0-	19601	3	283	4	Y	4094	4018	0	49	8	115
							4503	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

08	47912	X	47912	-0-	-0-	-0-	40678	3	7234	9	Y	6576	6480	0	83	8	127
09	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	31002	3	5570	9	Y	5064	4972	0	51	8	168
10	39555	X	39555	-0-	-0-	-0-	33543	3	6012	9	Y	5465	5418	0	74	8	141
11	34194	X	34194	-0-	-0-	-0-	29628	3	4566	9	Y	4151	4037	0	130	8	125
12	39609	X	39609	-0-	-0-	-0-	34321	3	5288	9	Y	4807	4748	0	56	8	128
01	34999	X	31409	-0-	-3590	-0-	27609	3	20	4	Y	3436	3425	0	43	8	96
							3780	9									

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

08	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	13556	3	3414	9	Y	3104	2887	0	163	8	114
09	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	9807	3	20	4	Y	2169	1983	0	99	8	201
							2386	9									
10	18073	X	15592	-0-	-2481	-0-	12095	3	3497	9	Y	3179	3071	0	121	8	188
11	41369	X	41369	-0-	-0-	-0-	38423	3	2946	9	Y	2678	2272	0	438	8	156
12	16957	X	14643	-0-	-2314	-0-	10762	3	3881	9	Y	3528	3336	0	152	8	196
01	16957	X	15928	-0-	-1029	-0-	11856	3	3	4	Y	3699	3415	0	237	8	243
							4069	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7521	3	316	9	Y	287	244	0	43	8	5
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5144	3	286	9	Y	260	238	0	19	8	8
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6681	3	286	9	Y	260	226	0	36	8	6
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7366	3	532	9	Y	484	405	0	72	8	13
12	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	8926	3	589	9	Y	535	499	0	36	8	13
01	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	5170	3	286	9	Y	260	248	0	18	8	7

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

08	34709	X	34709	-0-	-0-	-0-	29264	3	5445	9	Y	4950	4854	0	89	8	95
09	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	27988	3	40	4	Y	4620	4502	0	60	8	153
							5082	9									
10	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	28772	3	4941	9	Y	4492	4513	0	15	8	117
11	29070	X	22219	-0-	-6851	-0-	18702	3	193	4	Y	3022	3044	0	1	8	94
							3324	9									
12	30039	X	24697	-0-	-5342	-0-	21096	3	5	4	Y	3269	3230	0	46	8	87
							3596	9									
01	30039	X	29579	-0-	-460	-0-	25960	3	317	4	Y	3002	2970	0	35	8	84
							3302	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	1336	1	17046	3	Y	2743	2707	0			105
						84	4	3017	9							
09	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	1295	1	17132	3	Y	2460	2472	0			93
						228	4	2706	9							
10	29171 X	19075	-0-	-10096	-0-	1267	1	15065	3	Y	2420	2410	0			103
						81	4	2662	9							
11	28230 X	16014	-0-	-12216	-0-	1156	1	12432	3	Y	2201	2206	0			98
						5	4	2421	9							
12	22537 X	10944	-0-	-11593	-0-	1053	1	7360	3	Y	2195	2228	0			65
						116	4	2415	9							
01	22072 X	14758	-0-	-7314	-0-	1140	1	10898	3	Y	1925	1829	0			161
						602	4	2118	9							

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

08	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	456	1	10790	3	N	2745	2292	0	584	1	467
						3020	9									
09	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	465	1	7279	3	N	2107	2192	0			382
						2318	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

08	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	227	1	9290	3	N	2022	1931	0	29	8	95
						28	4	2224	9							
09	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	221	1	9318	3	N	1993	2027	0	28	8	33
						2192	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

08	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	12843	3	2844	9	Y	2585	2409	0	118	8	95
09	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	12123	3	300	4	Y	1707	1560	0	84	8	158
						1878	9									
10	17670 X	11906	-0-	-5764	-0-	10740	3	1166	9	Y	1060	1105	0	51	8	62
11	42018 X	42018	-0-	-0-	-0-	40322	3	22	4	Y	1522	1296	0	196	8	92
						1674	9									
12	15686 X	9973	-0-	-5713	-0-	8932	3	1041	9	Y	946	954	0	31	8	53
01	15686 X	10716	-0-	-4970	-0-	9341	3	13	4	Y	1238	1151	0	57	8	83
						1362	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

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

08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-						315
*09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	5991	3	977	9	N	888	969	1	15	8		219
10	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4420	3	518	9	N	471	392	1	10	8		288
11	4830	X	2130	-0-	-2700	-0-	1870	3	260	9	N	236	27	8				497
12	5177	X	4019	-0-	-1158	-0-	3419	3	600	9	N	545	556	1	14	8		472
01	5177	X	3816	-0-	-1361	-0-	3204	3	612	9	N	556	750	1	14	8		264

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						400
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						400
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						400
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						400
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						400
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						400

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2461	3	22	4	N	404	724	1				190
							444	9										
09	6450	X	1872	-0-	-4578	-0-	1535	3	4	4	N	303	3	8				490
							333	9										
10	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	10595	3	2098	9	N	1907	1586	1	20	8		791
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	8724	3	68	4	N	1427	1613	1	34	8		571
							1570	9										
12	6665	X	15	-0-	-6650	-0-	15	3			N	-0-	177	1				394
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-						394

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	980	1	10619	3	Y	838	849	1	15	8		46
							922	9										
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	242	1	2559	3	Y	794	756	1	10	8		74
							873	9										
10	13609	X	5401	-0-	-8208	-0-	515	1	4090	3	Y	724	660	1	8	8		130
							796	9										
11	13170	X	9431	-0-	-3739	-0-	1197	1	7583	3	Y	592	615	1	22	8		85
							651	9										
12	13609	X	6149	-0-	-7460	-0-	687	1	4733	3	Y	663	636	1	33	8		79
							729	9										
01	12524	X	5145	-0-	-7379	-0-	705	1	3704	3	Y	669	509	1	39	8		200
							736	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 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	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	735	1	7969	3	Y	2028	2073	1	15	8	112
							2231	9									
09	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	1466	1	15495	3	Y	2261	2138	1	24	8	211
							2487	9									
10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	1209	1	9609	3	Y	2183	1973	1	29	8	392
							2401	9									
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	370	1	2341	3	Y	1697	1765	1	83	8	241
							1867	9									
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	723	1	4974	3	Y	1983	1929	1	52	8	243
							2181	9									
*01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	589	1	3098	3	Y	1589	1293	1	49	8	490
							1748	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

08	4836	X	3540	-0-	-1296	-0-	2897	3	9	4	N	576	393	1	11	8	414
							634	9									
09	4680	X	4679	-0-	-1	-0-	3727	3	7	4	N	859	1073	1	13	8	187
							945	9									
10	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	3438	3	62	4	N	574	384	1	13	8	364
							631	9									
11	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	3563	3	62	4	N	945	758	1	38	8	513
							1040	9									
12	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	3714	3	37	4	N	859	1154	1	30	8	188
							945	9									
01	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	3804	3	6	4	N	821	765	1	28	8	216
							903	9									

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	1937	3	503	9	N	457	789	1	4	8	154
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	5427	3	4	4	N	931	8	8			1077
							1024	9									
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	5848	3	1327	9	N	1206	1897	1	12	8	374
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	5488	3	23	4	N	1205	1188	1	35	8	356
							1326	9									
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2166	3	567	9	N	515	396	1	10	8	465
*01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	5770	3	7	4	N	1129	1176	1	17	8	401
							1242	9									

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

08	6231	X	5982	-0-	-249	-0-	4896	3	1086	9	N	987	767	1			506
09	5910	X	5569	-0-	-341	-0-	4642	3	927	9	N	843	773	1	9	8	567
10	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	4635	3	994	9	N	904	1102	1	12	8	357
11	5910	X	5499	-0-	-411	-0-	4518	3	981	9	N	892	767	1	31	8	451
12	5983	X	547	-0-	-5436	-0-	446	3	101	9	N	92	371	1	2	8	170
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	40					210

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	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2046	3	119	4	N	451	771	1			354
							496	9									
09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	761	3	92	4	N	265	348	1			271
							292	9									
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	4267	3	118	4	N	1580	711	1	15	8	1125
							1738	9									
11	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	7279	3	65	4	N	1440	1977	1	44	8	544
							1584	9									
12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	7989	3	1857	9	N	1688	1587	1	34	8	611
*01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3325	3	154	4	N	606	800	1	14	8	403
							667	9									

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	7378	X	6284	-0-	-1094	-0-	946	1	4467	3	N	766	1162	1	13	8	146
							28	4	843	9							
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	916	1	5084	3	N	1646	1458	1	14	8	320
							7	4	1811	9							
10	6820	X	6626	-0-	-194	-0-	908	1	4313	3	N	1277	1159	1	16	8	422
							1405	9									
11	6600	X	1705	-0-	-4895	-0-	915	1	790	9	N	718	757	1	31	8	352
12	8060	X	3986	-0-	-4074	-0-	946	1	1807	3	N	1121	1174	1	25	8	274
							1233	9									
01	8091	X	5111	-0-	-2980	-0-	779	1	3205	3	N	894	937	1	23	8	208
							144	4	983	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	12741	X	9192	-0-	-3549	-0-	7153	3	2039	9	N	1854	2239	1	19	8	359
09	12330	X	10745	-0-	-1585	-0-	8598	3	14	4	N	1939	1524	1	18	8	756
							2133	9									
10	12741	X	10567	-0-	-2174	-0-	8357	3	2210	9	N	2009	2270	1	140	8	355
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	7788	3	42	4	N	1939	1560	1	48	8	686
							2133	9									
12	11098	X	7628	-0-	-3470	-0-	422	1	5625	3	N	1437	1579	1	39	8	505
							1581	9									
01	11098	X	8356	-0-	-2742	-0-	6366	3	1990	9	N	1809	1926	1	37	8	351

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					68
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					68
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					68
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					68
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	8289	3	1551	9	N	1410	1123	1	18	8	596
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3675	3	12	4	N	658	1160	1	10	8	84
							724	9									
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	5526	3	21	4	N	918	742	1	12	8	248
							1010	9									
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	5973	3	47	4	N	1084	782	1	28	8	522
							1192	9									
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	6958	3	11	4	N	1285	1537	1	28	8	242
							1414	9									
*01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2030	3	34	4	N	320	13	8			549
							352	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	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	886	3	323	9	N	294	361	1			377
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	3760	3	175	4	N	1614	1104	1	8	8	879
							1775	9									
10	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	11868	3	2372	9	N	2156	2130	1	12	8	893
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7156	3	1066	9	N	969	1819	0	11	8	32
12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	6765	3	1329	9	N	1208	1176	0	35	8	29
*01	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	7181	3	1420	9	N	1291	1283	0	17	8	20

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	1928	3	39	4	N	580	738	1			212
							638	9									
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2192	3	596	9	N	542	343	1	5	8	406
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2419	3	536	9	N	487	699	1	4	8	190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	356	1	39	8	341
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1291	3	235	9	N	214	340	1	11	8	204
*01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	946	3	488	9	N	444	21	8			627

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

08	51859	X	51859	-0-	-0-	-0-	2444	1	46968	3	Y	2013	2007	0			56
							233	4	2214	9							
09	48287	X	48287	-0-	-0-	-0-	2194	1	43215	3	Y	1932	1911	0			77
							753	4	2125	9							
10	49787	X	49787	-0-	-0-	-0-	2431	1	44846	3	Y	1966	1916	0			127
							347	4	2163	9							
11	50039	X	50039	-0-	-0-	-0-	2600	1	45153	3	Y	2062	2101	0			88
							18	4	2268	9							
12	49569	X	33089	-0-	-16480	-0-	2284	1	28038	3	Y	1989	1994	0			83
							579	4	2188	9							
01	49569	X	44086	-0-	-5483	-0-	2345	1	36516	3	Y	2086	2021	0			148
							2930	4	2295	9							

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

08	62232	X	62232	-0-	-0-	-0-	2911	1	55978	3	Y	2228	2222	0			62
							892	4	2451	9							
09	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	2621	1	51643	3	Y	2059	2039	0			82
							1794	4	2265	9							
10	62535	X	62535	-0-	-0-	-0-	3063	1	56519	3	Y	2216	2155	0			143
							515	4	2438	9							
11	62822	X	62822	-0-	-0-	-0-	3278	1	56914	3	Y	2370	2412	0			101
							23	4	2607	9							
12	58311	X	43357	-0-	-14954	-0-	3015	1	37032	3	Y	2298	2303	0			96
							782	4	2528	9							
01	58311	X	58210	-0-	-101	-0-	3125	1	48635	3	Y	2232	2169	0			159
							3995	4	2455	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	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	1844	1	35449	3	Y	2118	2113	0			59
							176	4	2330	9							
09	37663	X	37663	-0-	-0-	-0-	1682	1	33145	3	Y	2113	2088	0			84
							512	4	2324	9							
10	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	1844	1	34046	3	Y	1697	1672	0			109
							182	4	1867	9							
11	37352	X	37352	-0-	-0-	-0-	1942	1	33721	3	Y	1524	1568	0			65
							13	4	1676	9							
12	37541	X	25980	-0-	-11561	-0-	1802	1	22144	3	Y	1531	1532	0			64
							350	4	1684	9							
*01	42704	X	42704	-0-	-0-	-0-	2343	1	36475	3	Y	1450	1411	0			103
							2291	4	1595	9							

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	129	1	994	3	Y	8	9	0	3	8	1
							9	9									
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	446	1	4234	3	Y	1044	989	0	28	8	28
							1148	9									
10	5518	X	1824	-0-	-3694	-0-	133	1	1226	3	Y	423	427	0	11	8	13
							465	9									
11	5340	X	2609	-0-	-2731	-0-	140	1	1498	3	Y	883	810	0	21	8	65
							971	9									
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	51	1	2624	3	Y	31	65	0	31	8	-0-
							3530	4	34	9							
*01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	26	1	6820	3	Y	1360	1261	0	26	8	73
							32	4	1496	9							

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 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	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	258	1	1982	3	Y	13	14	0	3	8	2
							14	9									
09	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	812	1	7722	3	Y	1000	957	0	18	8	27
							1100	9									
10	9858	X	7827	-0-	-2031	-0-	640	1	5865	3	Y	1202	1174	0	17	8	38
							1322	9									
11	9540	X	4826	-0-	-4714	-0-	359	1	3859	3	Y	553	524	0	27	8	40
							608	9									
12	9858	X	6551	-0-	-3307	-0-	93	1	4761	3	Y	1543	1385	0	22	8	176
							1697	9									
01	9858	X	6766	-0-	-3092	-0-	21	1	5340	3	Y	1277	1363	0	21	8	69
							1405	9									

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1034	1	7944	3	Y	41	29	0	13	8	5
							8	4	45	9							
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	813	1	7724	3	Y	1134	1095	0	13	8	31
							36	4	1247	9							
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	796	1	7289	3	Y	1235	1213	0	14	8	39
							14	4	1359	9							
11	7740	X	6563	-0-	-1177	-0-	498	1	5343	3	Y	603	569	0	30	8	43
							59	4	663	9							
12	8525	X	6638	-0-	-1887	-0-	102	1	5248	3	Y	1171	1059	0	22	8	133
							1288	9									
01	8525	X	6826	-0-	-1699	-0-	21	1	5576	3	Y	1117	1176	0	13	8	61
							1229	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	7160	-0-	-3504	-0-	5499	3	157	4	N	1367	1147	1	11	8	600
							1504	9									
09	10320	X	7661	-0-	-2659	-0-	5885	3	72	4	N	1549	1556	1	13	8	580
							1704	9									
10	10664	X	4809	-0-	-5855	-0-	3566	3	80	4	N	1057	1497	1	12	8	128
							1163	9									
11	7050	X	4775	-0-	-2275	-0-	3618	3	110	4	N	952	401	1	28	8	651
							1047	9									
12	7905	X	3731	-0-	-4174	-0-	2622	3	91	4	N	925	956	1	36	8	584
							1018	9									
01	7905	X	6094	-0-	-1811	-0-	436	1	2048	3	N	1235	1172	1	26	8	515
							2251	4	1359	9							

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	1198	1	6502	3	Y	1371	1310	0	20	8	154
							18	4	1508	9							
09	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	766	1	4784	3	Y	1348	1388	0			114
							59	4	1483	9							
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	1475	1420	0	12	8	157
11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	990	1	6666	3	Y	1510	1478	0	28	8	161
							226	4	1661	9							
12	9021	X	5563	-0-	-3458	-0-	634	1	3869	3	Y	892	886	0	19	8	148
							79	4	981	9							
01	9021	X	752	-0-	-8269	-0-	96	1	471	3	Y	157	262	0	5	8	38
							12	4	173	9							

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

08	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	921	1	9190	3	N	2240	2211	1	36	8	246
							2464	9									
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	676	1	5223	3	N	1298	1105	1	20	8	419
							1428	9									
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	81	3	125	9	N	114	350	1	4	8	179
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	750	1	2081	3	N	847	769	1	73	8	184
							15	4	932	9							
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	946	1	5789	3	N	1596	1090	1	124	8	566
							1756	9									
*01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	863	1	6421	3	N	2050	2263	1	95	8	258
							2255	9									

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	844	1	4584	3	Y	325	323	0	6	8	36
							4	4	358	9							
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	364	1	2255	3	Y	469	461	0	5	8	39
							42	4	516	9							
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	1240	1	7911	3	Y	443	432	0	3	8	47
							487	9									
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	1028	1	6917	3	Y	570	545	0	11	8	61
							81	4	627	9							
12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1282	1	7838	3	Y	641	580	0	16	8	106
							11	4	705	9							
*01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1158	1	5739	3	Y	571	526	0	12	8	139
							712	4	628	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

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

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2236	3	385	9	N	350	382	1			317
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1267	3	479	9	N	435	349	1	20	8	383
10	3100	N	4085	-0-	985	985	3326	3	759	9	N	690	774	1	21	8	278
11	2550	N	1437	-0-	-1113	-0-	1126	3	311	9	N	283	195	1	28	8	338
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	1964	3	406	9	N	369	378	1	29	8	300
*01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2611	3	611	9	N	555	598	1	35	8	222

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

08	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	12388	3	7	4	N	1518	1303	1	11	8	579
							1670	9									
09	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	10400	3	1418	9	N	1289	1168	1	9	8	691
10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9148	3	1210	9	N	1100	1500	1	9	8	282
11	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	9109	3	10	4	N	1316	778	1	25	8	795
							1448	9									
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	6498	3	1467	9	N	1334	1121	1	17	8	991
*01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	7845	3	3	4	N	827	1344	1	18	8	456
							910	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	1399	1407	1	26	8	77
							15	4	1539	9							
09	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	1155	1108	1	17	8	107
							1271	9									
10	8122	X	597	-0-	-7525	-0-	10	1	77	3	Y	464	470	1	20	8	81
							510	9									
11	5250	X	1411	-0-	-3839	-0-	145	1	915	3	Y	319	345	1	9	8	46
							351	9									
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	304	1	2094	3	Y	539	491	1	30	8	64
							593	9									
*01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	475	1	2497	3	Y	318	269	1	17	8	96
							350	9									

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	308	1	2367	3	Y	1672	1349	0	7	8	320
							1839	9									
09	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	826	1	7850	3	Y	1018	1286	0	25	8	27
							1120	9									
10	6913	X	6345	-0-	-568	-0-	523	1	4787	3	Y	941	921	0	17	8	30
							1035	9									
11	6450	X	5370	-0-	-1080	-0-	400	1	4299	3	Y	610	565	0	31	8	44
							671	9									
12	6913	X	6053	-0-	-860	-0-	86	1	4452	3	Y	1377	1243	0	21	8	157
							1515	9									
*01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	24	1	6168	3	Y	1299	1368	0	17	8	71
							1429	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 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	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	234	1	1271	3	Y	237	266	0	2	8	27
							171	4	261	9							
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	402	1	2513	3	Y	475	462	0			40
							96	4	523	9							
10	5797	X	1664	-0-	-4133	-0-	138	1	878	3	Y	482	465	0	6	8	51
							118	4	530	9							
11	5610	X	2156	-0-	-3454	-0-	160	1	1073	3	Y	615	593	0	7	8	66
							246	4	677	9							
12	5797	X	4520	-0-	-1277	-0-	510	1	3117	3	Y	812	721	0	23	8	134
							893	9									
*01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	640	1	3177	3	Y	697	643	0	19	8	169
							501	4	767	9							

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	53677	X	53677	-0-	-0-	-0-	2363	1	45411	3	Y	5162	5252	0			60
							225	4	5678	9							
09	51263	X	51263	-0-	-0-	-0-	2183	1	43012	3	Y	4907	4884	0			83
							670	4	5398	9							
10	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	2481	1	45782	3	Y	4958	4945	0			96
							280	4	5454	9							
11	52413	X	52413	-0-	-0-	-0-	2566	1	44525	3	Y	4822	4794	0			124
							18	4	5304	9							
12	47926	X	38852	-0-	-9074	-0-	2481	1	30460	3	Y	4911	4804	0			231
							509	4	5402	9							
*01	49771	X	49771	-0-	-0-	-0-	2499	1	38898	3	Y	5078	5074	0			235
							2788	4	5586	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	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	248	1	7679	3	Y	2355	2122	0	8	8	646
							45	4	2591	9							
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	223	1	6836	3	Y	2472	2627	0			491
							52	4	2719	9							
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	86	1	2854	3	Y	1278	1426	0	3	8	340
							1406	9									
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	340	0			-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	94	1	3466	3	Y	752	345	0	15	8	392
							121	4	827	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	15965	X	14536	-0-	-1429	-0-	436	1	12297	3	N	1639	1900	1	12	8	539
							1803	9									
09	15450	X	12338	-0-	-3112	-0-	422	1	10489	3	N	1292	1134	1	10	8	687
							6	4	1421	9							
10	15221	X	12122	-0-	-3099	-0-	427	1	10204	3	N	1355	1569	1	25	8	448
							1491	9									
11	14040	X	12956	-0-	-1084	-0-	422	1	11001	3	N	1363	1530	1	25	8	256
							34	4	1499	9							
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	436	1	12560	3	N	1513	1190	1	22	8	557
							1664	9									
01	14539	X	12728	-0-	-1811	-0-	414	1	10906	3	N	1276	1181	1	14	8	638
							4	4	1404	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	716	1	22135	3	Y	3228	3044	0	5	8	269
							130	4	3551	9							
09	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	677	1	20725	3	Y	3575	3505	0			339
							4	4	3933	9							
10	28861	X	25531	-0-	-3330	-0-	656	1	21670	3	Y	2913	2894	0	9	8	349
							1	4	3204	9							
11	30150	X	25049	-0-	-5101	-0-	666	1	21116	3	Y	2970	3040	0	17	8	262
							3267	9									
12	41043	X	41043	-0-	-0-	-0-	1458	1	35716	3	Y	3339	2925	0	6	8	670
							196	4	3673	9							
01	26536	X	26381	-0-	-155	-0-	588	1	21558	3	Y	3807	3614	0	14	8	849
							47	4	4188	9							

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	946	1	4981	3	N	510	754	1	11	8	159
							561	9									
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	916	1	5911	3	N	920	392	1	8	8	679
							1012	9									
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	687	1	3943	3	N	631	954	1	8	8	348
							694	9									
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	915	1	6295	3	N	856	747	1	22	8	435
							3	4	942	9							
12	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	946	1	7310	3	N	770	754	1	19	8	432
							847	9									
*01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	707	1	4585	3	N	564	769	1	15	8	212
							620	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

08	9300	X	6224	-0-	-3076	-0-	5173	3	1051	9	N	955	1164	1	16	8	277
09	9000	X	6939	-0-	-2061	-0-	5769	3	1170	9	N	1064	747	1	13	8	581
10	9300	X	6030	-0-	-3270	-0-	4910	3	1120	9	N	1018	1165	1	12	8	422
11	8970	X	6424	-0-	-2546	-0-	5271	3	1153	9	N	1048	1186	1	8	8	276
12	7595	X	5014	-0-	-2581	-0-	380	1	3625	3	N	917	794	1	8	8	391
							1009	9									
01	7161	X	5187	-0-	-1974	-0-	4125	3	1062	9	N	965	755	1	18	8	583

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

08	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	581	1	22912	3	Y	1435	1385	0	43	8	24
							125	4	1579	9							
09	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	624	1	18545	3	Y	1320	1293	0	42	8	9
							195	4	1452	9							
10	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	840	1	27982	3	Y	1608	1563	0	35	8	19
							1769	9									
11	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	1236	1	33586	3	Y	1488	1462	0	6	8	39
							179	4	1637	9							
12	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	634	1	20432	3	Y	1155	1120	0	42	8	32
							368	4	1271	9							
*01	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	3	1	10532	3	Y	1004	977	0	50	8	9
							484	4	1104	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	57485	X	57485	-0-	-0-	-0-	2566	1	49337	3	Y	4852	4939	0			56
							245	4	5337	9							
09	52650	X	52650	-0-	-0-	-0-	2277	1	44867	3	Y	4462	4442	0			76
							598	4	4908	9							
10	55407	X	55407	-0-	-0-	-0-	2586	1	47705	3	Y	4419	4409	0			86
							255	4	4861	9							
11	54519	X	54519	-0-	-0-	-0-	2710	1	47057	3	Y	4303	4279	0			110
							19	4	4733	9							
12	51491	X	41591	-0-	-9900	-0-	2738	1	33623	3	Y	4272	4181	0			201
							531	4	4699	9							
01	51491	X	51411	-0-	-80	-0-	2696	1	41964	3	Y	4131	4141	0			191
							2207	4	4544	9							

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	7294	3	1246	9	Y	1133	956	0	1	8	514
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2218	3	688	9	Y	625	770	0			369
10	9300	X	5693	-0-	-3607	-0-	4814	3	879	9	Y	799	698	0	1	8	469
11	9000	X	6099	-0-	-2901	-0-	4639	3	26	4	Y	1304	1535	0	1	8	237
							1434	9									
12	9300	X	2483	-0-	-6817	-0-	1956	3	527	9	Y	479	580	0	1	8	135
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					135

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2489	3	1320	9	N	1200	1092	1	27	8	399
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1774	3	832	9	N	756	925	1	11	8	219
10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	849	3	519	9	N	472	377	1	11	8	303
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	180	1	29	8	379
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	520	1	36	8	375
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	13	8			271

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	946	1	5367	3	Y	1417	1868	1	17	8	247
							58	4	1559	9							
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	837	1	4720	3	Y	1336	1169	1	13	8	401
							1470	9									
10	7285	X	4447	-0-	-2838	-0-	521	1	3003	3	Y	839	971	1	12	8	257
							923	9									
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	915	1	4752	3	Y	1458	1315	1	32	8	368
							1604	9									
12	7285	X	6540	-0-	-745	-0-	891	1	4218	3	Y	1301	1144	1	27	8	498
							1431	9									
01	7285	X	4328	-0-	-2957	-0-	833	1	2311	3	Y	1072	1144	1	21	8	405
							5	4	1179	9							

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2806	3	644	9	N	585	388	1	8	8	323
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2516	3	530	9	N	482	560	1			245
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2306	3	558	9	N	507	371	1	8	8	373
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	567	3	23	4	N	247	349	1	11	8	260
							272	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	472	584	1	11	8	137
*01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1188	3	567	9	N	515	385	1	13	8	254

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	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	946	1	55	4	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	916	1	14	4	Y	288	287	0	1	8	-0-
							317	9									
10	3348	X	1728	-0-	-1620	-0-	946	1	782	9	Y	711	89	0	1	8	621
11	3240	X	1309	-0-	-1931	-0-	428	1	163	4	Y	653	653	0			-0-
							718	9									
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1506	4	408	9	Y	371	371	0			113
01	1736	X	1501	-0-	-235	-0-	915	1	3	4	Y	530	529	0	1	8	113
							583	9									

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	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1264	1	6851	3	Y	504	497	0	7	8	57
							554	9									
09	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	1886	1	11719	3	Y	563	566	0	7	8	47
							619	9									
10	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	1980	1	12629	3	Y	580	558	0	7	8	62
							638	9									
11	10650	X	10412	-0-	-238	-0-	1246	1	8396	3	Y	700	669	0	19	8	74
							770	9									
12	11005	X	8569	-0-	-2436	-0-	1112	1	6793	3	Y	604	565	0	13	8	100
							664	9									
01	11005	X	9926	-0-	-1079	-0-	1516	1	7523	3	Y	806	689	0	22	8	195
							887	9									

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	5859	X	3778	-0-	-2081	-0-	2850	3	928	9	N	844	756	1			482
09	5640	X	2629	-0-	-3011	-0-	1833	3	796	9	N	724	764	1	8	8	434
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	720	761	1	17	8	376
11	5040	X	3192	-0-	-1848	-0-	2289	3	3	4	N	818	773	1	22	8	399
							900	9									
12	4650	X	3075	-0-	-1575	-0-	2155	3	920	9	N	836	398	1	17	8	820
01	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	2265	3	834	9	N	758	1212	1	17	8	349

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	14787	X	11107	-0-	-3680	-0-	9266	3	9	4	N	1665	1871	1	15	8	364
							1832	9									
09	14760	X	9722	-0-	-5038	-0-	8200	3	4	4	N	1380	1320	1	14	8	410
							1518	9									
10	15252	X	11589	-0-	-3663	-0-	9545	3	2044	9	N	1858	2109	1	17	8	142
11	14760	X	11909	-0-	-2851	-0-	9953	3	24	4	N	1756	799	1	36	8	1063
							1932	9									
12	12276	X	11963	-0-	-313	-0-	10142	3	1821	9	N	1655	2372	1	35	8	311
01	11594	X	4117	-0-	-7477	-0-	3555	3	8	4	N	504	385	1	9	8	421
							554	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	7688	X	4849	-0-	-2839	-0-	946	1	3055	3	N	771	1143	1	6	8	282
							848	9									
09	6810	X	3262	-0-	-3548	-0-	916	1	1741	3	N	550	398	1	12	8	422
							605	9									
10	5363	X	3602	-0-	-1761	-0-	760	1	2212	3	N	573	572	1	7	8	416
							630	9									
11	5190	X	4074	-0-	-1116	-0-	915	1	2434	3	N	659	579	1	18	8	478
							725	9									
12	5363	X	4621	-0-	-742	-0-	946	1	2857	3	N	744	799	1	14	8	409
							818	9									
01	4836	X	2971	-0-	-1865	-0-	896	1	1508	3	N	515	750	1	10	8	164
							567	9									

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	2448	3	813	9	Y	739	740	0	1	8	29
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	4	Y	628	634	0	3	8	20
							691	9									
10	2294	X	419	-0-	-1875	-0-	268	3	151	9	Y	137	148	0			9
11	3150	X	2098	-0-	-1052	-0-	1592	3	9	4	Y	452	443	0	1	8	17
							497	9									
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	81	90	0			8
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1445	3	1102	9	Y	1002	1016	0	1	8	39
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2238	3	755	9	Y	686	701	0	2	8	22
10	4061	X	1889	-0-	-2172	-0-	1252	3	26	4	Y	555	541	0	1	8	35
							611	9									
11	3930	X	2888	-0-	-1042	-0-	1938	3	86	4	Y	785	790	0	1	8	29
							864	9									
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2770	3	902	9	Y	820	769	0			80
01	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	1564	3	607	9	Y	552	571	0	1	8	60

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	507	486	0	2	8	20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1083	1063	0	6	8	34
10	6324	X	2889	-0-	-3435	-0-	1969	3	12	4	Y	825	805	0	2	8	52
							908	9									
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3692	3	12	4	Y	1241	1244	0	2	8	47
							1365	9									
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4416	3	13	4	Y	1322	1236	0	4	8	129
							1454	9									
01	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	1964	3	7	4	Y	737	784	0	2	8	80
							811	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	946	1	1244	9	N	1131	1170	1	16	8	284
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	916	1	5	4	N	872	946	1	12	8	198
							959	9									
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	923	1	1133	9	N	1030	971	1	12	8	245
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	834	1	1187	9	N	1079	750	1	44	8	530
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1369	1367	1	34	8	498
*01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	946	1	1286	9	N	1169	1386	1	33	8	248

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	1798	3	558	9	N	507	367	1			311
09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1544	3	598	9	N	544	571	1	7	8	277
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1389	3	541	9	N	492	389	1	7	8	373
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1542	3	598	9	N	544	374	1	24	8	519
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1182	3	579	9	N	526	591	1	21	8	433
*01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	557	3	472	9	N	429	377	1	16	8	469

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 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	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	547	1	21567	3	Y	2864	2794	0	50	8	48
							3150	9									
09	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	511	1	15194	3	Y	2517	2498	0	49	8	18
							2769	9									
10	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	711	1	23679	3	Y	3634	3529	0	81	8	42
							209	4	3997	9							
11	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	700	1	19020	3	Y	2222	2024	0	187	8	53
							2444	9									
12	30453	X	30453	-0-	-0-	-0-	782	1	25229	3	Y	4014	3801	0	154	8	112
							27	4	4415	9							
01	28241	X	20171	-0-	-8070	-0-	4	1	16317	3	Y	3500	3496	0	84	8	32
							3850	9									

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	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	926	1	11555	3	Y	1191	1203	0			80
							1947	4	1310	9							
09	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	1168	1	12796	3	Y	1603	1472	0			211
							53	4	1763	9							
10	32922	X	11985	-0-	-20937	-0-	984	1	10406	3	Y	541	590	0	104	8	58
							595	9									
11	31860	X	13027	-0-	-18833	-0-	1030	1	11173	3	Y	725	689	0			94
							26	4	798	9							
12	32922	X	22740	-0-	-10182	-0-	1436	1	18230	3	Y	1730	1082	0	634	8	108
							1171	4	1903	9							
01	16306	X	13711	-0-	-2595	-0-	969	1	10954	3	Y	1464	643	0	717	8	212
							178	4	1610	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	51791	X	51791	-0-	-0-	-0-	1135	1	44785	3	Y	5175	5067	0	85	8	87
							178	4	5693	9							
09	48880	X	48880	-0-	-0-	-0-	1415	1	42076	3	Y	4899	4871	0	81	8	34
							5389	9									
10	47244	X	46648	-0-	-596	-0-	1220	1	40606	3	Y	4384	4311	0	56	8	51
							4822	9									
11	51360	X	40715	-0-	-10645	-0-	1234	1	33545	3	Y	5144	4988	0	75	8	132
							278	4	5658	9							
12	51801	X	48534	-0-	-3267	-0-	1333	1	43007	3	Y	3813	3765	0	71	8	109
							4194	9									
*01	64180	X	64180	-0-	-0-	-0-	16	1	57952	3	Y	5639	5585	0	111	8	52
							9	4	6203	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	946	1	13748	3	N	2612	2766	1	46	8	281
							2873	9									
09	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	916	1	12935	3	N	2621	2677	1	38	8	187
							2883	9									
10	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	935	1	12594	3	N	2474	2292	1	38	8	331
							2721	9									
11	9270	X	5516	-0-	-3754	-0-	782	1	3523	3	N	1101	782	1	21	8	629
							1211	9									
12	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	857	1	9606	3	N	1962	2286	1	57	8	248
							2158	9									
*01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	936	1	8626	3	N	2002	1757	1	54	8	439
							96	4	2202	9							

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	217	1	6734	3	Y	825	704	0	3	8	332
							398	4	908	9							
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	42	0			291
10	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	461	1	15226	3	Y	2486	2355	0	9	8	413
							2735	9									
11	12060	X	11886	-0-	-174	-0-	301	1	9573	3	Y	1817	1731	0	11	8	488
							13	4	1999	9							
12	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	532	1	13041	3	Y	1514	932	0	610	8	460
							464	4	1665	9							
01	12462	X	9674	-0-	-2788	-0-	203	1	7440	3	Y	1565	1351	0	269	8	405
							309	4	1722	9							

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

08	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	946	1	18946	3	Y	323	192	0	2	8	321
							147	4	355	9							
09	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	916	1	19763	3	Y	798	861	0	3	8	255
							166	4	878	9							
10	25761	X	16549	-0-	-9212	-0-	886	1	14557	3	Y	861	786	0	4	8	326
							159	4	947	9							
11	24930	X	18442	-0-	-6488	-0-	786	1	16412	3	Y	964	1105	0	3	8	182
							184	4	1060	9							
12	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	941	1	22653	3	Y	1443	1471	0	3	8	151
							136	4	1587	9							
*01	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	900	1	21863	3	Y	1054	1000	0	6	8	199
							448	4	1159	9							

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

08	22630	X	12194	-0-	-10436	-0-	9825	3	27	4	N	2129	2187	0	21	8	128
							2342	9									
09	21900	X	19792	-0-	-2108	-0-	16318	3	3474	9	N	3158	3165	0	27	8	94
10	35774	X	20930	-0-	-14844	-0-	17488	3	3442	9	N	3129	3072	0	33	8	118
11	34620	X	20992	-0-	-13628	-0-	17713	3	3279	9	N	2981	2900	0	74	8	125
12	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	18671	3	123	4	N	3006	2937	0	68	8	126
							3307	9									
01	20925	X	14548	-0-	-6377	-0-	10587	3	1538	4	N	2203	2153	0	46	8	130
							2423	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	43121	X	31325	-0-	-11796	-0-	24002	3	968	4	N	5777	5743	1			865
							6355	9									
09	41730	X	37044	-0-	-4686	-0-	28197	3	1547	4	N	6636	6907	1			594
							7300	9									
10	43121	X	40975	-0-	-2146	-0-	33020	3	299	4	N	6960	6681	1			873
							7656	9									
11	40080	X	29863	-0-	-10217	-0-	21337	3	2299	4	N	5661	5921	1			613
							6227	9									
12	39773	X	30786	-0-	-8987	-0-	22986	3	960	4	N	6218	5784	1			1047
							6840	9									
01	40982	X	32364	-0-	-8618	-0-	24084	3	1909	4	N	5792	6009	1			830
							6371	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

08	49609	X	49609	-0-	-0-	-0-	2307	1	44346	3	Y	2488	2534	0			29
							219	4	2737	9							
09	47217	X	47217	-0-	-0-	-0-	2125	1	41867	3	Y	2367	2356	0			40
							621	4	2604	9							
10	49515	X	49515	-0-	-0-	-0-	2406	1	44395	3	Y	2251	2247	0			44
							238	4	2476	9							
11	47337	X	47337	-0-	-0-	-0-	2458	1	42675	3	Y	1988	1981	0			51
							17	4	2187	9							
12	46779	X	32740	-0-	-14039	-0-	2261	1	27777	3	Y	2055	2009	0			97
							441	4	2261	9							
01	46779	X	42945	-0-	-3834	-0-	2270	1	35351	3	Y	2156	2153	0			100
							2952	4	2372	9							

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

08	34386	X	34386	-0-	-0-	-0-	740	1	29180	3	Y	4039	3978	0	41	8	68
							23	4	4443	9							
09	28606	X	28606	-0-	-0-	-0-	799	1	23742	3	Y	3695	3698	0	39	8	26
							4065	9									
10	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	727	1	24185	3	Y	3826	3765	0	42	8	45
							4209	9									
11	31800	X	27583	-0-	-4217	-0-	843	1	22915	3	Y	3438	3292	0	104	8	87
							43	4	3782	9							
12	34379	X	25646	-0-	-8733	-0-	681	1	21956	3	Y	2554	2465	0	105	8	71
							200	4	2809	9							
01	34379	X	15982	-0-	-18397	-0-	4	1	13732	3	Y	1838	1831	0	61	8	17
							224	4	2022	9							

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

08	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	1919	1	36871	3	Y	2781	2832	0			32
							183	4	3059	9							
09	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-	1787	1	35199	3	Y	2721	2707	0			46
							576	4	2993	9							
10	43275	X	43275	-0-	-0-	-0-	2054	1	37879	3	Y	2797	2789	0			54
							265	4	3077	9							
11	41661	X	41661	-0-	-0-	-0-	2103	1	36528	3	Y	2742	2726	0			70
							14	4	3016	9							
12	37510	X	29225	-0-	-8285	-0-	1945	1	23884	3	Y	2699	2642	0			127
							427	4	2969	9							
*01	38982	X	38982	-0-	-0-	-0-	2054	1	31940	3	Y	2076	2107	0			96
							2704	4	2284	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	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	14997	3	22	4	N	3062	2978	1	19	8	737
							3368	9									
09	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	13593	3	8	4	N	2125	2315	1	16	8	531
							2338	9									
10	16678	X	11481	-0-	-5197	-0-	9789	3	1692	9	N	1538	1749	1	12	8	308
11	17970	X	16409	-0-	-1561	-0-	13837	3	67	4	N	2277	2088	1	39	8	458
							2505	9									
12	18383	X	9520	-0-	-8863	-0-	8014	3	13	4	N	1357	1565	1	19	8	231
							1493	9									
01	18383	X	11615	-0-	-6768	-0-	9970	3	1645	9	N	1495	1549	1	20	8	157

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

08	14384	X	12616	-0-	-1768	-0-	10814	3	1802	9	N	1638	1896	1	13	8	432
09	13920	X	10626	-0-	-3294	-0-	9118	3	1508	9	N	1371	1128	1	10	8	665
10	13764	X	11046	-0-	-2718	-0-	9217	3	1829	9	N	1663	1915	1	14	8	399
11	13320	X	10570	-0-	-2750	-0-	8826	3	1744	9	N	1585	1551	1	27	8	406
12	13423	X	12029	-0-	-1394	-0-	10302	3	1727	9	N	1570	1593	1	18	8	365
01	12617	X	9735	-0-	-2882	-0-	8233	3	1502	9	N	1365	1193	1	25	8	512

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

08	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	534	1	21356	3	Y	3986	3882	0	4	8	160
							4385	9									
09	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	474	1	17179	3	Y	2986	2858	0	7	8	281
							3285	9									
10	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	486	1	14986	3	Y	3836	3917	0	6	8	194
							16	4	4220	9							
11	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	564	1	16932	3	Y	3488	3310	0	9	8	363
							9	4	3837	9							
12	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	632	1	18638	3	Y	4325	4345	0	7	8	336
							4758	9									
*01	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	629	1	16650	3	Y	3847	4016	0	14	8	153
							4232	9									

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

08	62329	X	62329	-0-	-0-	-0-	1359	1	53636	3	Y	6650	6535	0	83	8	112
							19	4	7315	9							
09	55610	X	55610	-0-	-0-	-0-	1591	1	47305	3	Y	6104	6113	0	60	8	43
							6714	9									
10	56642	X	56642	-0-	-0-	-0-	1452	1	48345	3	Y	6223	6112	0	81	8	73
							6845	9									
11	50550	X	36794	-0-	-13756	-0-	1117	1	30361	3	Y	4824	4607	0	169	8	121
							10	4	5306	9							
12	52235	X	46168	-0-	-6067	-0-	1184	1	38171	3	Y	6140	5989	0	96	8	176
							59	4	6754	9							
*01	82645	X	82645	-0-	-0-	-0-	19	1	69390	3	Y	11507	11457	0	119	8	107
							578	4	12658	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	42135	X	42135	-0-	-0-	-0-	898	1	35451	3	Y	5249	5157	0	50	8	88
							12	4	5774	9							
09	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	759	1	22571	3	Y	3860	3884	0	37	8	27
							93	4	4246	9							
10	29357	X	16171	-0-	-13186	-0-	406	1	13515	3	Y	2026	2003	0	26	8	24
							21	4	2229	9							
11	37020	X	26559	-0-	-10461	-0-	800	1	21751	3	Y	3634	3393	0	175	8	90
							11	4	3997	9							
12	48253	X	48253	-0-	-0-	-0-	1171	1	37784	3	Y	7829	7470	0	228	8	221
							686	4	8612	9							
*01	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	14	1	53310	3	Y	13352	13319	0	130	8	124
							2536	4	14687	9							

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	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	1065	1	18696	3	Y	2594	2547	0	28	8	44
							54	4	2853	9							
09	30629	X	30629	-0-	-0-	-0-	22	1	28283	3	Y	2113	2102	0	40	8	15
							2324	9									
10	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	925	1	28096	3	Y	2238	2195	0	32	8	26
							2462	9									
11	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	23	1	17607	3	Y	1470	1441	0	17	8	38
							1617	9									
12	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	255	1	24336	3	Y	1560	1513	0	41	8	44
							1716	9									
*01	79701	X	79701	-0-	-0-	-0-	3352	1	65967	3	Y	9305	9214	0	48	8	87
							146	4	10236	9							

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	3	40	4	Y	7	6	0	1	8	-0-
							8	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	8	4	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1320	N	826	-0-	-494	-0-	810	3	15	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	203	-0-	-541	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

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	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	568	1	22715	3	Y	1267	1246	0	2	8	51
							78	4	1394	9							
09	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	528	1	19145	3	Y	1082	1028	0	3	8	102
							4	4	1190	9							
10	27621	X	19202	-0-	-8419	-0-	562	1	17323	3	Y	1184	1222	0	4	8	60
							15	4	1302	9							
11	26400	X	18423	-0-	-7977	-0-	544	1	16331	3	Y	1348	1263	0	5	8	140
							65	4	1483	9							
12	25079	X	18491	-0-	-6588	-0-	574	1	16935	3	Y	890	958	0	3	8	69
							3	4	979	9							
01	24769	X	15839	-0-	-8930	-0-	556	1	14720	3	Y	506	551	0	4	8	20
							6	4	557	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8094	3	1505	9	N	1368	1496	1	20	8	280
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	7351	3	1434	9	N	1304	962	1	15	8	607
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	4710	3	1047	9	N	952	1122	1	61	8	376
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	6095	3	1271	9	N	1155	936	1	84	8	511
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	5687	3	1464	9	N	1331	1314	1	76	8	452
*01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2132	3	551	9	N	501	776	1	34	8	143

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

08	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	1865	1	26289	3	Y	3168	3123	0	6	8	210
							277	4	3485	9							
09	34163	X	34163	-0-	-0-	-0-	1928	1	28356	3	Y	3339	3385	0			164
							206	4	3673	9							
10	37079	X	37079	-0-	-0-	-0-	1945	1	30921	3	Y	3806	3742	0	21	8	207
							26	4	4187	9							
11	28710	X	7291	-0-	-21419	-0-	1040	1	2183	3	Y	3698	3767	0	12	8	126
							4068	9									
12	29667	X	9380	-0-	-20287	-0-	903	1	5169	3	Y	2753	2528	0	79	8	272
							280	4	3028	9							
01	29667	X	16049	-0-	-13618	-0-	1152	1	10210	3	Y	3252	3244	0	126	8	154
							1110	4	3577	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	363	1	5120	3	Y	900	870	0	4	8	60
							40	4	990	9							
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	366	1	5370	3	Y	776	798	0			38
							1	4	854	9							
10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	386	1	6116	3	Y	803	785	0	13	8	43
							883	9									
11	2880	X	1459	-0-	-1421	-0-	206	1	430	3	Y	748	759	0	7	8	25
							823	9									
12	2976	X	1746	-0-	-1230	-0-	162	1	928	3	Y	574	496	0	50	8	53
							25	4	631	9							
*01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	266	1	2352	3	Y	802	732	0	88	8	35
							9	4	882	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

08	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	1027	1	14500	3	Y	2895	2813	0	4	8	192
							94	4	3185	9							
09	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	981	1	14446	3	Y	2474	2544	0			122
							4	4	2721	9							
10	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	974	1	15499	3	Y	2303	2290	0	9	8	126
							1	4	2533	9							
11	9540	X	3796	-0-	-5744	-0-	501	1	1053	3	Y	2038	2089	0	5	8	70
							2242	9									
12	9858	X	4558	-0-	-5300	-0-	428	1	2444	3	Y	1494	1382	0	33	8	149
							43	4	1643	9							
01	9858	X	8261	-0-	-1597	-0-	618	1	5453	3	Y	1980	1967	0	68	8	94
							12	4	2178	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	30566 X	27882	-0-	-2684	-0-	729	1	22512	3	N	4099	4099	0	12	8	276
						132	4	4509	9							
09	29580 X	20840	-0-	-8740	-0-	537	1	16395	3	N	3549	3543	0			282
						4	4	3904	9							
10	31465 X	18920	-0-	-12545	-0-	442	1	14602	3	N	3524	3436	0	24	8	346
						3876	9									
11	31530 X	13130	-0-	-18400	-0-	333	1	10530	3	N	2061	2122	0	12	8	273
						2267	9									
12	27869 X	23222	-0-	-4647	-0-	804	1	19684	3	N	2387	2313	0	108	8	239
						108	4	2626	9							
01	27869 X	11428	-0-	-16441	-0-	244	1	8877	3	N	2042	1975	0	100	8	206
						61	4	2246	9							

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

08	12989 X	10275	-0-	-2714	-0-	8339	3	1936	9	N	1760	1731	1	12	8	300
09	12060 X	8715	-0-	-3345	-0-	7158	3	1557	9	N	1415	1119	1	11	8	585
10	11966 X	6835	-0-	-5131	-0-	5271	3	1564	9	N	1422	1292	1	10	8	705
11	10020 X	5561	-0-	-4459	-0-	4527	3	1034	9	N	940	919	1	27	8	699
12	10261 X	3412	-0-	-6849	-0-	2739	3	673	9	N	612	1160	1	11	8	140
01	10261 X	7857	-0-	-2404	-0-	6262	3	1595	9	N	1450	1346	1	28	8	216

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	756	1	7681	3	Y	1237	1239	0			60
						469	4	1361	9							
09	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	792	1	7458	3	Y	1354	1360	0			54
						374	4	1489	9							
10	9827 X	9816	-0-	-11	-0-	646	1	5973	3	Y	2700	2661	0			93
						227	4	2970	9							
11	9510 X	9087	-0-	-423	-0-	647	1	6368	3	Y	1379	1385	0			85
						555	4	1517	9							
12	9827 X	7611	-0-	-2216	-0-	459	1	4596	3	Y	1853	1837	0			101
						518	4	2038	9							
01	9827 X	3477	-0-	-6350	-0-	196	1	1872	3	Y	963	955	0			109
						350	4	1059	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

08	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	348	1	10779	3	Y	1397	1340	0			184
						1619	4	1537	9							
09	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	641	1	11296	3	Y	1404	1418	0			170
						31	4	1544	9							
10	11873 X	4284	-0-	-7589	-0-	159	1	3606	3	Y	472	565	0	7	8	70
						519	9									
11	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
12	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	1038	1	18487	3	Y	1616	1301	0	59	8	256
						669	4	1778	9							
*01	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	572	1	10213	3	Y	1324	1286	0	94	8	200
						49	4	1456	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	8847	3	11	4	N	1712	1513	1	18	8	482
							1883	9									
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	8068	3	3	4	N	1587	1508	1	15	8	546
							1746	9									
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	4918	3	1243	9	N	1130	1556	1	12	8	108
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	6837	3	36	4	N	1478	1194	1	35	8	357
							1626	9									
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	6819	3	1565	9	N	1423	1540	1	19	8	221
*01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	4	N	1278	1172	1	18	8	309
							1406	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

08	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	14575	3	4187	9	Y	3806	3691	0	2	8	542
09	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	13464	3	3014	9	Y	2740	2909	0	2	8	371
10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	12778	3	3719	9	Y	3381	3264	0	3	8	485
11	13590	X	7822	-0-	-5768	-0-	6206	3	41	4	Y	1432	1598	0	2	8	317
							1575	9									
12	14043	X	11366	-0-	-2677	-0-	8927	3	28	4	Y	2192	2214	0	3	8	292
							2411	9									
01	14043	X	12234	-0-	-1809	-0-	9641	3	9	4	Y	2349	2273	0	3	8	365
							2584	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

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-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

08	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	668	1	26745	3	Y	2938	2846	0	2	8	118
							460	4	3232	9							
09	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	710	1	25736	3	Y	2109	2025	0	3	8	199
							47	4	2320	9							
10	27373	X	25356	-0-	-2017	-0-	721	1	22195	3	Y	2202	2287	0	3	8	111
							18	4	2422	9							
11	26490	X	20494	-0-	-5996	-0-	604	1	18142	3	Y	1526	1475	0	3	8	159
							69	4	1679	9							
12	27373	X	18924	-0-	-8449	-0-	563	1	16603	3	Y	1591	1624	0	2	8	124
							8	4	1750	9							
01	27373	X	17501	-0-	-9872	-0-	584	1	15470	3	Y	1312	1379	0	5	8	52
							4	4	1443	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	151	1	17253	3	Y	3449	3395	0	53	8	29
							3794	9									
09	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	147	1	15909	3	Y	3226	3180	0	49	8	26
							3549	9									
10	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	154	175	0	3	8	2
11	38156	X	38156	-0-	-0-	-0-	153	1	28151	3	Y	8956	8812	0	109	8	37
							9852	9									
12	16430	X	10164	-0-	-6266	-0-	36	1	8788	3	Y	1218	1126	0	123	8	6
							1340	9									
01	16430	X	12676	-0-	-3754	-0-	87	1	8542	3	Y	2513	2103	0	355	8	61
							1283	4	2764	9							

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

08	45515	X	45515	-0-	-0-	-0-	348	1	39732	3	Y	4820	4713	0	104	8	41
							133	4	5302	9							
09	40522	X	40522	-0-	-0-	-0-	327	1	35419	3	Y	4337	4252	0	91	8	35
							5	4	4771	9							
10	39897	X	36469	-0-	-3428	-0-	325	1	31335	3	Y	4372	4278	0	78	8	51
							4809	9									
11	38610	X	36455	-0-	-2155	-0-	174	1	32058	3	Y	3839	3705	0	170	8	15
							4223	9									
12	39897	X	38674	-0-	-1223	-0-	146	1	35335	3	Y	2903	2696	0	208	8	14
							3193	9									
01	39897	X	35539	-0-	-4358	-0-	319	1	31442	3	Y	3272	2616	0	594	8	76
							179	4	3599	9							

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

08	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	175	1	20007	3	Y	3839	3811	0	26	8	33
							4223	9									
09	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	156	1	16897	3	Y	3468	3445	0	28	8	28
							3815	9									
10	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	207	1	19941	3	Y	4890	4833	0	27	8	58
							5379	9									
11	26688	X	26688	-0-	-0-	-0-	110	1	20305	3	Y	5689	5657	0	66	8	24
							15	4	6258	9							
12	20088	X	14361	-0-	-5727	-0-	52	1	12491	3	Y	1653	1587	0	82	8	8
							1818	9									
01	20088	X	9610	-0-	-10478	-0-	74	1	7285	3	Y	2040	1795	0	201	8	52
							7	4	2244	9							

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

08	41697	X	41697	-0-	-0-	-0-	288	1	32807	3	Y	7820	7753	0	64	8	67
							8602	9									
09	38131	X	38131	-0-	-0-	-0-	278	1	30090	3	Y	7057	7021	0	45	8	58
							7763	9									
10	38750	X	33696	-0-	-5054	-0-	265	1	25600	3	Y	7119	7019	0	75	8	83
							7831	9									
11	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	286	1	52691	3	Y	13232	13055	0	205	8	55
							15	4	14555	9							
12	38750	X	37754	-0-	-996	-0-	133	1	32170	3	Y	4919	4812	0	138	8	24
							40	4	5411	9							
*01	39188	X	39188	-0-	-0-	-0-	318	1	31334	3	Y	6842	6265	0	418	8	183
							10	4	7526	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	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	651	1	3980	3	Y	918	958	1	13	8	325
							1010	9									
09	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	463	1	8014	3	Y	1540	1546	1	17	8	302
							8	4	1694	9							
10	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	1683	1	7456	3	Y	1283	1153	1	20	8	412
							1411	9									
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	401	1	6499	3	Y	1168	954	1	38	8	588
							1285	9									
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	560	1	6114	3	Y	1185	1486	1	34	8	253
							1304	9									
*01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1734	1	5373	3	Y	903	912	1	28	8	216
							993	9									

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

08	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	61	1	8368	3	Y	1241	1157	1	21	8	375
							71	4	1365	9							
09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	698	1	7634	3	Y	1231	1351	1	19	8	236
							1354	9									
10	9362	X	8277	-0-	-1085	-0-	4	1	7030	3	Y	1130	970	1	23	8	373
							1243	9									
11	9060	X	8563	-0-	-497	-0-	971	1	6128	3	Y	1331	1502	1	44	8	158
							1464	9									
12	9362	X	8156	-0-	-1206	-0-	839	1	5789	3	Y	1389	1142	1	38	8	367
							1528	9									
01	9362	X	6881	-0-	-2481	-0-	5	1	5472	3	Y	1276	1355	1	35	8	253
							1404	9									

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

08	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	807	1	6882	3	Y	1359	1516	1	30	8	233
							78	4	1495	9							
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	532	1	5693	3	Y	1249	1162	1	23	8	297
							18	4	1374	9							
10	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	76	1	5298	3	Y	1023	780	1	22	8	518
							1125	9									
11	6510	X	6402	-0-	-108	-0-	341	1	4790	3	Y	1139	1167	1	46	8	444
							18	4	1253	9							
12	6727	X	5349	-0-	-1378	-0-	370	1	3903	3	Y	973	1138	1	44	8	235
							6	4	1070	9							
01	6727	X	5526	-0-	-1201	-0-	2	1	4297	3	Y	1115	1156	1	34	8	160
							1227	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

08	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	23649	3	3412	9	Y	3102	3212	1			219
09	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	21810	3	2925	9	Y	2659	2406	1	41	8	431
10	23808	X	21174	-0-	-2634	-0-	18550	3	2624	9	Y	2385	2424	1	42	8	350
11	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	21114	3	2768	9	Y	2516	2441	1	62	8	363
12	28490	X	28490	-0-	-0-	-0-	25584	3	2906	9	Y	2642	2590	1	50	8	365
01	23808	X	20207	-0-	-3601	-0-	17893	3	2314	9	Y	2104	2241	1	39	8	189

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	36294 X	36294	-0-	-0-	-0-	260	1	29636	3	Y	5637	5592	0	43	8	48
						197	4	6201	9							
09	33970 X	33970	-0-	-0-	-0-	256	1	27767	3	Y	5315	5280	0	40	8	43
						100	4	5847	9							
10	32085 X	27502	-0-	-4583	-0-	230	1	22223	3	Y	4590	4541	0	38	8	54
						5049	9									
11	31050 X	29118	-0-	-1932	-0-	129	1	23652	3	Y	4852	4802	0	84	8	20
						5337	9									
12	32085 X	29037	-0-	-3048	-0-	105	1	25424	3	Y	3189	3085	0	108	8	16
						3508	9									
01	32085 X	30373	-0-	-1712	-0-	250	1	24620	3	Y	5003	4620	0	264	8	135
						5503	9									

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

08	36917 X	36917	-0-	-0-	-0-	29986	3	6931	9	Y	6301	6307	0			38
09	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-	26085	3	6516	9	Y	5924	5873	0	50	8	39
10	32767 X	31605	-0-	-1162	-0-	25696	3	5909	9	Y	5372	5262	0	49	8	100
11	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	26856	3	6365	9	Y	5786	5642	0	110	8	134
12	32767 X	31973	-0-	-794	-0-	25274	3	6699	9	Y	6090	5964	0	147	8	113
01	32767 X	27411	-0-	-5356	-0-	18843	3	3241	4	Y	4843	4770	0	96	8	90
						5327	9									

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	724	1	13906	3	Y	1075	1078	0			30
						69	4	1183	9							
09	15270 X	14916	-0-	-354	-0-	655	1	12914	3	Y	1029	1018	0			41
						215	4	1132	9							
10	15748 X	15378	-0-	-370	-0-	710	1	13081	3	Y	1379	1331	0			89
						70	4	1517	9							
11	15270 X	14317	-0-	-953	-0-	729	1	12649	3	Y	849	902	0			36
						5	4	934	9							
12	15779 X	10183	-0-	-5596	-0-	674	1	8275	3	Y	1003	997	0			42
						131	4	1103	9							
01	15779 X	13239	-0-	-2540	-0-	703	1	10943	3	Y	928	904	0			66
						572	4	1021	9							

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

08	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	26937	3	22	4	Y	5322	5329	0			32
						5854	9									
09	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	25793	3	5544	9	Y	5040	4999	0	40	8	33
10	30411 X	27978	-0-	-2433	-0-	23130	3	37	4	Y	4374	4283	0	43	8	81
						4811	9									
11	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	24739	3	8	4	Y	4542	4418	0	100	8	105
						4996	9									
12	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	26518	3	5370	9	Y	4882	4835	0	60	8	92
01	30411 X	26189	-0-	-4222	-0-	21767	3	4422	9	Y	4020	3946	0	91	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	21836	3	28	4	Y	4759	4765	0			28
						5235	9									
09	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	21093	3	69	4	Y	4673	4634	0	36	8	31
						5140	9									
10	24862 X	23349	-0-	-1513	-0-	17984	3	584	4	Y	4346	4260	0	36	8	81
						4781	9									
11	24060 X	23963	-0-	-97	-0-	19632	3	54	4	Y	3888	3845	0	33	8	91
						4277	9									
12	24862 X	23844	-0-	-1018	-0-	20160	3	77	4	Y	3279	3285	0	23	8	62
						3607	9									
01	24862 X	17095	-0-	-7767	-0-	13070	3	902	4	Y	2839	2811	0	37	8	53
						3123	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	2578	3	Y	556	551	0			65
						160	4	612	9							
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	602	592	0			75
						20	4	662	9							
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	107	1	3538	3	Y	793	785	0	1	8	82
						872	9									
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	85	1	2669	3	Y	590	601	0			71
						9	4	649	9							
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	181	1	4408	3	Y	785	775	0	15	8	66
						120	4	864	9							
*01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	72	1	2614	3	Y	595	566	0	30	8	65
						84	4	655	9							

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

08	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	23957	3	127	4	Y	2747	2753	0			16
						3022	9									
09	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	23114	3	67	4	Y	2176	2148	0	30	8	14
						2394	9									
10	24366 X	22214	-0-	-2152	-0-	19874	3	11	4	Y	2117	2063	0	29	8	39
						2329	9									
11	26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	22303	3	3730	9	Y	3391	3280	0	72	8	78
12	25748 X	25748	-0-	-0-	-0-	21958	3	3790	9	Y	3445	3364	0	95	8	64
01	24366 X	23114	-0-	-1252	-0-	19829	3	25	4	Y	2964	2913	0	60	8	55
						3260	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

08	27869 X	20797	-0-	-7072	-0-	488	1	18624	3	Y	1532	1507	0	28	8	33
						1685	9									
09	26970 X	17094	-0-	-9876	-0-	407	1	15113	3	Y	1431	1420	0	22	8	22
						1574	9									
10	22785 X	9402	-0-	-13383	-0-	251	1	8274	3	Y	797	768	0	31	8	20
						877	9									
11	26970 X	25580	-0-	-1390	-0-	613	1	23760	3	Y	1091	1021	0	64	8	26
						7	4	1200	9							
12	27869 X	25084	-0-	-2785	-0-	637	1	22845	3	Y	1456	1393	0	52	8	37
						1602	9									
*01	32277 X	32277	-0-	-0-	-0-	866	1	30066	3	Y	1223	1190	0	40	8	30
						1345	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	702	1	26803	3	Y	2831	2771	0	72	8	60
							3114	9									
09	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	667	1	24809	3	Y	2388	2356	0	56	8	36
							2	4	2627	9							
10	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	799	1	26298	3	Y	2464	2387	0	51	8	62
							2710	9									
11	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	663	1	25727	3	Y	2403	2280	0	126	8	59
							9	4	2643	9							
12	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	712	1	25551	3	Y	2500	2385	0	111	8	63
							2750	9									
01	26536	X	26334	-0-	-202	-0-	671	1	23325	3	Y	2121	2062	0	71	8	51
							5	4	2333	9							

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	14012	-0-	-2883	-0-	233	1	8749	3	Y	4573	4559	0	30	8	98
							5030	9									
09	16350	X	15340	-0-	-1010	-0-	272	1	10044	3	Y	4567	4554	0	41	8	70
							5024	9									
10	16895	X	15203	-0-	-1692	-0-	292	1	9697	3	Y	4740	4648	0	41	8	121
							5214	9									
11	13830	X	12732	-0-	-1098	-0-	205	1	7993	3	Y	4122	4041	0	98	8	104
							4534	9									
12	15810	X	11960	-0-	-3850	-0-	206	1	7631	3	Y	3748	3679	0	76	8	97
							4123	9									
01	15841	X	8878	-0-	-6963	-0-	157	1	5491	3	Y	2936	2915	0	45	8	73
							3230	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 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	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	692	1	25942	3	Y	4888	4775	0	108	8	104
							5377	9									
09	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	722	1	26705	3	Y	4809	4746	0	94	8	73
							5290	9									
10	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	763	1	25399	3	Y	4638	4507	0	87	8	117
							5102	9									
11	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	612	1	23899	3	Y	4534	4311	0	229	8	111
							4987	9									
12	31107	X	31107	-0-	-0-	-0-	682	1	25303	3	Y	4656	4439	0	211	8	117
							5122	9									
01	26133	X	25920	-0-	-213	-0-	596	1	20816	3	Y	4098	4004	0	111	8	100
							4508	9									

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34740	X	34740	-0-	-0-	-0-	765	1	28665	3	Y	4827	4804	0	24	8	104
							5310	9									
09	32094	X	32094	-0-	-0-	-0-	719	1	26568	3	Y	4370	4395	0	12	8	67
							4807	9									
10	31135	X	31135	-0-	-0-	-0-	775	1	25799	3	Y	4146	4102	0	5	8	106
							4561	9									
11	32450	X	32450	-0-	-0-	-0-	694	1	27105	3	Y	4228	4211	0	14	8	109
							4651	9									
12	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	643	1	23847	3	Y	3788	3736	0	63	8	98
							4167	9									
01	26040	X	25059	-0-	-981	-0-	590	1	20599	3	Y	3518	3482	0	47	8	87
							3870	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29356 X	29356	-0-	-0-	-0-	289	1	25242	3	Y	3477	3460	0	2	8	68
						3825	9									
09	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	263	1	23491	3	Y	3398	3401	0	3	8	62
						3738	9									
10	25947 X	23330	-0-	-2617	-0-	192	1	19959	3	Y	2890	2894	0	5	8	53
						3179	9									
11	25110 X	23526	-0-	-1584	-0-	235	1	20278	3	Y	2739	2734	0	4	8	54
						3013	9									
12	25947 X	22978	-0-	-2969	-0-	233	1	19818	3	Y	2661	2653	0	3	8	59
						2927	9									
01	25947 X	18454	-0-	-7493	-0-	231	1	15827	3	Y	2178	2160	0	5	8	72
						2396	9									

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 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	47907 X	47907	-0-	-0-	-0-	482	1	42149	3	Y	4796	4763	0	3	8	94
						5276	9									
09	43105 X	43105	-0-	-0-	-0-	426	1	38015	3	Y	4240	4251	0	5	8	78
						4664	9									
10	39246 X	33970	-0-	-5276	-0-	287	1	29820	3	Y	3512	3517	0	9	8	64
						3863	9									
11	37980 X	36441	-0-	-1539	-0-	368	1	31780	3	Y	3891	3871	0	8	8	76
						13	4	4280	9							
12	39246 X	36463	-0-	-2783	-0-	376	1	31966	3	Y	3746	3735	0	5	8	82
						4121	9									
01	39246 X	32312	-0-	-6934	-0-	417	1	28536	3	Y	3007	2980	0	10	8	99
						51	4	3308	9							

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 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
08	33919 X	33919	-0-	-0-	-0-	318	1	27751	3	Y	4982	4960	0	2	8	97
						370	4	5480	9							
09	32152 X	32152	-0-	-0-	-0-	303	1	27038	3	Y	4366	4379	0	4	8	80
						8	4	4803	9							
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	243	1	25319	3	Y	3778	3780	0	9	8	69
						4156	9									
11	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	271	1	23367	3	Y	3869	3857	0	5	8	76
						73	4	4256	9							
12	28458 X	26970	-0-	-1488	-0-	265	1	22512	3	Y	3812	3800	0	4	8	84
						4193	9									
01	28458 X	19455	-0-	-9003	-0-	234	1	16023	3	Y	2907	2889	0	6	8	96
						3198	9									

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30785 X	30785	-0-	-0-	-0-	295	1	25821	3	Y	3858	3839	0	3	8	75
						425	4	4244	9							
09	29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	282	1	25193	3	Y	3504	3511	0	4	8	64
						2	4	3854	9							
10	26164 X	25350	-0-	-814	-0-	208	1	21675	3	Y	3152	3150	0	8	8	58
						3467	9									
11	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	252	1	21758	3	Y	3321	3307	0	7	8	65
						21	4	3653	9							
12	26164 X	23319	-0-	-2845	-0-	232	1	19728	3	Y	3052	3045	0	5	8	67
						2	4	3357	9							
01	26164 X	20971	-0-	-5193	-0-	257	1	17598	3	Y	2831	2792	0	13	8	93
						2	4	3114	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	193	1	16860	3	Y	1707	1705	0	3	8	33
							1878	9									
09	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	203	1	18147	3	Y	1569	1570	0	3	8	29
							8	4	1726	9							
10	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	179	1	18558	3	Y	1155	1156	0	7	8	21
							1271	9									
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	195	1	16816	3	Y	1409	1399	0	3	8	28
							163	4	1550	9							
12	18879	X	17380	-0-	-1499	-0-	185	1	15686	3	Y	1367	1363	0	2	8	30
							5	4	1504	9							
01	18879	X	12675	-0-	-6204	-0-	165	1	11295	3	Y	1055	1046	0	4	8	35
							54	4	1161	9							

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	156	1	13673	3	Y	2175	2165	0	2	8	43
							2393	9									
09	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	168	1	15005	3	Y	2168	2169	0	2	8	40
							2385	9									
10	17453	X	17269	-0-	-184	-0-	142	1	14798	3	Y	2117	2113	0	5	8	39
							2329	9									
11	16830	X	15352	-0-	-1478	-0-	152	1	13090	3	Y	1918	1916	0	3	8	38
							2110	9									
12	17453	X	14287	-0-	-3166	-0-	143	1	12199	3	Y	1768	1764	0	3	8	39
							1945	9									
01	17453	X	11345	-0-	-6108	-0-	138	1	9472	3	Y	1547	1530	0	5	8	51
							33	4	1702	9							

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	46578	X	46578	-0-	-0-	-0-	1390	1	36381	3	Y	7898	7851	0	50	8	66
							119	4	8688	9							
09	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	1344	1	34197	3	Y	7226	7131	0	53	8	108
							93	4	7949	9							
10	44088	X	44088	-0-	-0-	-0-	1275	1	34788	3	Y	7281	7246	0	58	8	85
							16	4	8009	9							
11	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	1310	1	30431	3	Y	6465	6344	0	86	8	120
							88	4	7112	9							
12	39959	X	21864	-0-	-18095	-0-	853	1	17579	3	Y	3120	3127	0	45	8	68
							3432	9									
01	39959	X	7356	-0-	-32603	-0-	562	1	5841	3	Y	866	826	0	46	8	62
							953	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	37303	X	37303	-0-	-0-	-0-	1216	1	31828	3	Y	3872	3836	0	37	8	32
							4259	9									
09	35515	X	35515	-0-	-0-	-0-	1189	1	30260	3	Y	3696	3637	0	36	8	55
							4066	9									
10	36084	X	34842	-0-	-1242	-0-	1090	1	29720	3	Y	3665	3639	0	39	8	42
							4032	9									
11	34920	X	29377	-0-	-5543	-0-	1093	1	25409	3	Y	2614	2534	0	74	8	48
							2875	9									
12	40195	X	40195	-0-	-0-	-0-	1702	1	35059	3	Y	3122	3051	0	51	8	68
							3434	9									
01	36084	X	14069	-0-	-22015	-0-	1117	1	11614	3	Y	1216	1163	0	32	8	89
							1338	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	747	1	19545	3	Y	5399	5326	0	69	8	45
							5939	9									
09	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	743	1	18904	3	Y	5036	4938	0	68	8	75
							5540	9									
10	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	764	1	20833	3	Y	5212	5147	0	80	8	60
							5733	9									
11	21750	X	17436	-0-	-4314	-0-	521	1	12117	3	Y	4348	4225	0	103	8	80
							15	4	4783	9							
12	22475	X	6971	-0-	-15504	-0-	201	1	4140	3	Y	2368	2362	0	34	8	52
							25	4	2605	9							
*01	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1697	1	17647	3	Y	6480	5980	0	68	8	484
							171	4	7128	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	31217	X	20457	-0-	-10760	-0-	426	1	15231	3	Y	4364	4299	0	52	8	74
							4800	9									
09	30210	X	22654	-0-	-7556	-0-	411	1	16913	3	Y	4833	4785	0	35	8	87
							14	4	5316	9							
10	31217	X	25639	-0-	-5578	-0-	434	1	19126	3	Y	5526	5439	0	40	8	134
							6079	9									
11	30210	X	26431	-0-	-3779	-0-	457	1	19238	3	Y	6065	5883	0	153	8	163
							64	4	6672	9							
12	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	469	1	19335	3	Y	6172	6098	0	129	8	108
							6789	9									
01	25637	X	22329	-0-	-3308	-0-	470	1	15987	3	Y	5338	5145	0	107	8	194
							5872	9									

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	25854	X	14151	-0-	-11703	-0-	316	1	11323	3	Y	2284	2233	0	44	8	38
							2512	9									
09	25020	X	19727	-0-	-5293	-0-	388	1	15966	3	Y	3026	2971	0	39	8	54
							44	4	3329	9							
10	25854	X	21632	-0-	-4222	-0-	405	1	17826	3	Y	3092	3036	0	35	8	75
							3401	9									
11	21060	X	18991	-0-	-2069	-0-	371	1	15618	3	Y	2591	2517	0	80	8	69
							152	4	2850	9							
12	20336	X	20065	-0-	-271	-0-	401	1	16529	3	Y	2840	2790	0	70	8	49
							11	4	3124	9							
01	21638	X	15911	-0-	-5727	-0-	377	1	12821	3	Y	2393	2284	0	72	8	86
							81	4	2632	9							

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	28427	X	25435	-0-	-2992	-0-	560	1	20043	3	Y	4393	4309	0	64	8	74
							4832	9									
09	27510	X	27102	-0-	-408	-0-	506	1	20846	3	Y	5227	5152	0	55	8	94
							5750	9									
10	28427	X	26787	-0-	-1640	-0-	469	1	20634	3	Y	5167	5092	0	44	8	125
							5684	9									
11	27510	X	25730	-0-	-1780	-0-	475	1	20008	3	Y	4770	4654	0	113	8	128
							5247	9									
12	27931	X	23917	-0-	-4014	-0-	462	1	19012	3	Y	4039	4002	0	95	8	70
							4443	9									
01	27993	X	24426	-0-	-3567	-0-	578	1	19642	3	Y	3824	3656	0	100	8	138
							4206	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 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	25978	X	23929	-0-	-2049	-0-	518	1	18529	3	Y	4438	4384	0	41	8	75
							4882	9									
09	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	488	1	20115	3	Y	4341	4299	0	39	8	78
							4775	9									
10	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	513	1	22595	3	Y	4495	4430	0	34	8	109
							4945	9									
11	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	460	1	19387	3	Y	4034	3953	0	81	8	109
							4437	9									
12	25978	X	22292	-0-	-3686	-0-	433	1	17834	3	Y	3659	3632	0	72	8	64
							4025	9									
01	25978	X	16764	-0-	-9214	-0-	396	1	13456	3	Y	2647	2527	0	89	8	95
							2912	9									

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	24552	X	14694	-0-	-9858	-0-	323	1	11534	3	Y	2579	2503	0	73	8	43
							2837	9									
09	23760	X	20142	-0-	-3618	-0-	388	1	16003	3	Y	3410	3338	0	54	8	61
							3751	9									
10	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	460	1	20248	3	Y	3862	3789	0	40	8	94
							4248	9									
11	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	470	1	19783	3	Y	3569	3467	0	100	8	96
							4	4	3926	9							
12	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	493	1	20303	3	Y	3575	3528	0	81	8	62
							3933	9									
01	24552	X	20800	-0-	-3752	-0-	507	1	17195	3	Y	2816	2680	0	97	8	101
							3098	9									

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	36239	X	33407	-0-	-2832	-0-	737	1	26367	3	Y	5730	5636	0	58	8	97
							6303	9									
09	35070	X	31514	-0-	-3556	-0-	606	1	24972	3	Y	5396	5342	0	54	8	97
							5936	9									
10	36239	X	32974	-0-	-3265	-0-	599	1	26352	3	Y	5475	5388	0	51	8	133
							6023	9									
11	35070	X	28913	-0-	-6157	-0-	554	1	23351	3	Y	4553	4438	0	126	8	122
							5008	9									
12	33418	X	31757	-0-	-1661	-0-	622	1	25618	3	Y	5015	4932	0	118	8	87
							5517	9									
01	33418	X	23110	-0-	-10308	-0-	552	1	18768	3	Y	3442	3310	0	95	8	124
							4	4	3786	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	47461	X	23708	-0-	-23753	-0-	739	1	19349	3	Y	3202	3161	0	38	8	27
							98	4	3522	9							
09	45810	X	22963	-0-	-22847	-0-	748	1	19022	3	Y	2903	2851	0	36	8	43
							3193	9									
10	40765	X	22511	-0-	-18254	-0-	683	1	18642	3	Y	2896	2867	0	39	8	33
							3186	9									
11	25050	X	20058	-0-	-4992	-0-	713	1	16561	3	Y	2531	2448	0	70	8	46
							2784	9									
12	23715	X	12200	-0-	-11515	-0-	497	1	10242	3	Y	1328	1310	0	35	8	29
							1461	9									
01	23715	X	7957	-0-	-15758	-0-	566	1	5894	3	Y	1361	1250	0	40	8	100
							1497	9									

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	29574	X	27772	-0-	-1802	-0-	898	1	23487	3	Y	3054	3013	0	42	8	25
							28	4	3359	9							
09	28620	X	27743	-0-	-877	-0-	940	1	23910	3	Y	2630	2575	0	41	8	39
							2893	9									
10	28954	X	26616	-0-	-2338	-0-	841	1	22942	3	Y	2575	2540	0	44	8	30
							2833	9									
11	28020	X	27928	-0-	-92	-0-	1036	1	24086	3	Y	2551	2455	0	79	8	47
							2806	9									
12	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	1535	1	31621	3	Y	2847	2775	0	57	8	62
							3132	9									
01	28675	X	6139	-0-	-22536	-0-	495	1	5145	3	Y	442	436	0	37	8	31
							13	4	486	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	28639	X	28639	-0-	-0-	-0-	846	1	18388	3	Y	7695	7645	0	9	8	108
							940	4	8465	9							
09	36429	X	36429	-0-	-0-	-0-	1146	1	26170	3	Y	8279	8306	0			81
							6	4	9107	9							
10	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	858	1	22083	3	Y	6666	6657	0	11	8	79
							1	4	7333	9							
11	19470	X	18482	-0-	-988	-0-	604	1	14591	3	Y	2988	3000	0	44	8	23
							3287	9									
12	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	1594	1	33879	3	Y	6010	5470	0	481	1	61
							206	4	6611	9			21	8			
01	20119	X	19329	-0-	-790	-0-	558	1	14568	3	Y	3718	3703	0	27	8	49
							113	4	4090	9							

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	6758	X	5816	-0-	-942	-0-	175	1	3794	3	Y	1593	1592	0	4	8	22
							95	4	1752	9							
09	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	373	1	8536	3	Y	2513	2510	0			25
							6	4	2764	9							
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	365	1	9425	3	Y	2554	2542	0	7	8	30
							2809	9									
11	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	339	1	8185	3	Y	2205	2206	0	12	8	17
							2426	9									
12	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	804	1	17080	3	Y	2618	2382	0	217	1	27
							94	4	2880	9			9	8			
*01	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	331	1	8633	3	Y	2155	2150	0	3	8	29
							19	4	2371	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	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	132	1	15103	3	Y	3792	3767	0	23	8	32
							8	4	4171	9							
09	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	136	1	14701	3	Y	3437	3413	0	28	8	28
							7	4	3781	9							
10	32034	X	32034	-0-	-0-	-0-	296	1	28535	3	Y	2912	2869	0	37	8	34
							3203	9									
11	44097	X	44097	-0-	-0-	-0-	208	1	38294	3	Y	5086	5007	0	92	8	21
							5595	9									
12	18228	X	8335	-0-	-9893	-0-	30	1	7160	3	Y	1041	956	0	101	8	5
							1145	9									
01	18228	X	9325	-0-	-8903	-0-	76	1	7441	3	Y	1644	1529	0	75	8	45
							1808	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46940	X	46940	-0-	-0-	-0-	36457	3	175	4	Y	9371	9281	0	77	8	118
							10308	9									
09	42240	X	31897	-0-	-10343	-0-	24817	3	72	4	Y	6371	6240	0	65	8	184
							7008	9									
10	43648	X	-0-	-0-	-43648	-0-					Y	1	1	8			184
11	42240	X	37049	-0-	-5191	-0-	28809	3	3	4	Y	7488	7326	0	321	8	25
							8237	9									
12	43648	X	39902	-0-	-3746	-0-	32783	3	28	4	Y	6446	6154	0	306	8	11
							7091	9									
01	43648	X	37944	-0-	-5704	-0-	28850	3	530	4	Y	7785	7605	0	172	8	19
							8564	9									

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 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	54556	X	54556	-0-	-0-	-0-	416	1	47460	3	Y	5725	5690	0	34	8	49
							382	4	6298	9							
09	51630	X	51083	-0-	-547	-0-	412	1	44525	3	Y	5382	5354	0	33	8	44
							226	4	5920	9							
10	53351	X	46302	-0-	-7049	-0-	413	1	39929	3	Y	5418	5356	0	42	8	64
							5960	9									
11	51630	X	42901	-0-	-8729	-0-	204	1	37581	3	Y	4651	4606	0	90	8	19
							5116	9									
12	53351	X	41427	-0-	-11924	-0-	163	1	39451	3	Y	1648	1598	0	61	8	8
							1813	9									
01	53351	X	14961	-0-	-38390	-0-	123	1	12088	3	Y	2500	2213	0	231	8	64
							2750	9									

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40734	X	40274	-0-	-460	-0-	32920	3	296	4	Y	6416	6355	0	54	8	80
							7058	9									
09	39420	X	29874	-0-	-9546	-0-	24562	3	63	4	Y	4772	4676	0	38	8	138
							5249	9									
10	40734	X	-0-	-0-	-40734	-0-					Y	1	1	8			138
11	39420	X	10203	-0-	-29217	-0-	8171	3	2032	9	Y	1847	1838	0	141	8	6
12	40734	X	14898	-0-	-25836	-0-	12728	3	2170	9	Y	1973	1873	0	103	8	3
01	40269	X	16315	-0-	-23954	-0-	13045	3	3270	9	Y	2973	2928	0	41	8	7

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	55	1	424	3	Y	12	11	0	5	8	1
							13	9									
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	305	1	2899	3	Y	1053	1004	0	22	8	28
							1158	9									
10	10106	X	8833	-0-	-1273	-0-	734	1	6724	3	Y	1250	1215	0	24	8	39
							1375	9									
11	8550	X	4205	-0-	-4345	-0-	279	1	3001	3	Y	841	789	0	30	8	61
							925	9									
12	8835	X	3806	-0-	-5029	-0-	72	1	3687	3	Y	43	61	0	43	8	-0-
							47	9									
01	8835	X	6605	-0-	-2230	-0-	22	1	5691	3	Y	811	734	0	34	8	43
							892	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 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
08	29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	437	1	24719	3	Y	3572	3552	0	2	8	63
						30	4	3929	9							
09	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	411	1	24009	3	Y	3154	3138	0	3	8	76
						3469	9									
10	28210 X	24990	-0-	-3220	-0-	423	1	21595	3	Y	2702	2707	0	5	8	66
						2972	9									
11	27300 X	24306	-0-	-2994	-0-	404	1	20649	3	Y	2941	2902	0	4	8	101
						18	4	3235	9							
12	28210 X	23206	-0-	-5004	-0-	443	1	19673	3	Y	2809	2843	0	2	8	65
						3090	9									
01	28210 X	21511	-0-	-6699	-0-	431	1	18218	3	Y	2602	2582	0	4	8	81
						2862	9									

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

08	27652 X	26705	-0-	-947	-0-	393	1	22235	3	Y	3449	3447	0	4	8	61
						283	4	3794	9							
09	26760 X	26039	-0-	-721	-0-	376	1	22008	3	Y	3323	3300	0	4	8	80
						3655	9									
10	27652 X	23773	-0-	-3879	-0-	382	1	19487	3	Y	3549	3534	0	8	8	87
						3904	9									
11	25530 X	23861	-0-	-1669	-0-	373	1	19100	3	Y	3966	3910	0	6	8	137
						25	4	4363	9							
12	26908 X	23333	-0-	-3575	-0-	422	1	18706	3	Y	3823	3867	0	4	8	89
						4205	9									
01	26908 X	23143	-0-	-3765	-0-	439	1	18589	3	Y	3741	3707	0	7	8	116
						4115	9									

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

08	55211 X	49884	-0-	-5327	-0-	728	1	41232	3	Y	7204	7161	0	8	8	127
						7924	9									
09	53665 X	53665	-0-	-0-	-0-	752	1	43972	3	Y	8128	8051	0	8	8	196
						8941	9									
10	55211 X	46132	-0-	-9079	-0-	739	1	37711	3	Y	6984	7000	0	10	8	170
						7682	9									
11	53430 X	45314	-0-	-8116	-0-	747	1	38235	3	Y	5756	5720	0	8	8	198
						6332	9									
12	55211 X	43711	-0-	-11500	-0-	830	1	36845	3	Y	5487	5550	0	7	8	128
						6036	9									
01	55211 X	44102	-0-	-11109	-0-	881	1	37291	3	Y	5391	5335	0	17	8	167
						5930	9									

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

08	13392 X	8017	-0-	-5375	-0-	17	1	3954	3	Y	3678	3649	0	1	8	29
						4046	9									
09	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	97	1	17082	3	Y	3538	3544	0	3	8	20
						31	4	3892	9							
10	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	125	1	16409	3	Y	3088	3086	0	4	8	18
						3397	9									
11	19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	123	1	15849	3	Y	2912	2824	0	75	1	27
						3203	9					4	8			
12	19407 X	19407	-0-	-0-	-0-	134	1	16077	3	Y	2905	2897	0	2	8	33
						3196	9									
*01	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	124	1	14250	3	Y	2697	2692	0	5	8	33
						2967	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	386	1	21840	3	Y	4166	4236	0	3	8	73
						588	4	4583	9							
09	26355 X	26355	-0-	-0-	-0-	363	1	21218	3	Y	4313	4278	0	4	8	104
						30	4	4744	9							
10	27187 X	23166	-0-	-4021	-0-	374	1	19067	3	Y	3372	3387	0	7	8	82
						16	4	3709	9							
11	26310 X	23500	-0-	-2810	-0-	375	1	19169	3	Y	3511	3467	0	5	8	121
						94	4	3862	9							
12	27187 X	16618	-0-	-10569	-0-	305	1	13530	3	Y	2521	2580	0	3	8	59
						10	4	2773	9							
01	27187 X	15821	-0-	-11366	-0-	301	1	12721	3	Y	2505	2480	0	6	8	78
						43	4	2756	9							

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

08	28316 X	28316	-0-	-0-	-0-	394	1	22301	3	Y	4940	4943	0	5	8	87
						187	4	5434	9							
09	26905 X	26905	-0-	-0-	-0-	379	1	22138	3	Y	3989	3974	0	6	8	96
						4388	9									
10	26877 X	26068	-0-	-809	-0-	406	1	20719	3	Y	4494	4475	0	5	8	110
						4943	9									
11	26010 X	24015	-0-	-1995	-0-	375	1	19208	3	Y	3967	3934	0	6	8	137
						68	4	4364	9							
12	26877 X	19784	-0-	-7093	-0-	356	1	15798	3	Y	3300	3356	0	4	8	77
						3630	9									
01	26877 X	16520	-0-	-10357	-0-	310	1	13111	3	Y	2817	2798	0	8	8	88
						3099	9									

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

08	44643 X	44643	-0-	-0-	-0-	921	1	35154	3	Y	7789	7649	0	127	8	83
						8568	9									
09	43613 X	43613	-0-	-0-	-0-	914	1	34467	3	Y	7484	7378	0	110	8	79
						8232	9									
10	42371 X	42371	-0-	-0-	-0-	934	1	33279	3	Y	7416	7215	0	84	8	196
						8158	9									
11	37756 X	37756	-0-	-0-	-0-	824	1	29675	3	Y	6594	6362	0	182	8	246
						4	4	7253	9							
12	42851 X	42851	-0-	-0-	-0-	34652	3	8199	9	Y	7454	7343	0	195	8	162
*01	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	697	1	32443	3	Y	7930	7778	0	153	8	161
						8723	9									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

08	41664 X	37737	-0-	-3927	-0-	650	1	30354	3	Y	6072	6024	0	59	8	39
						54	4	6679	9							
09	40320 X	33826	-0-	-6494	-0-	629	1	27477	3	Y	5197	5141	0	52	8	43
						3	4	5717	9							
10	41664 X	40126	-0-	-1538	-0-	832	1	33846	3	Y	4953	4896	0	54	8	46
						5448	9									
11	40320 X	35540	-0-	-4780	-0-	786	1	29762	3	Y	4436	4284	0	129	8	69
						112	4	4880	9							
12	40641 X	33825	-0-	-6816	-0-	708	1	28446	3	Y	4246	4165	0	104	8	46
						4671	9									
01	40114 X	33224	-0-	-6890	-0-	735	1	27875	3	Y	4192	4055	0	110	8	73
						3	4	4611	9							

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	63521 X	63521	-0-	-0-	-0-	1120	1	52359	3	Y	9024	8933	0	96	8	58
						116	4	9926	9							
09	58008 X	58008	-0-	-0-	-0-	1083	1	47366	3	Y	8638	8532	0	92	8	72
						57	4	9502	9							
10	58869 X	48043	-0-	-10826	-0-	937	1	38097	3	Y	8190	8085	0	100	8	77
						9009	9									
11	56970 X	44718	-0-	-12252	-0-	926	1	35104	3	Y	7741	7515	0	182	8	121
						173	4	8515	9							
12	58869 X	45173	-0-	-13696	-0-	890	1	35800	3	Y	7712	7591	0	158	8	84
						8483	9									
01	58869 X	45186	-0-	-13683	-0-	922	1	34953	3	Y	7701	7490	0	160	8	135
						840	4	8471	9							

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

08	21297 X	16024	-0-	-5273	-0-	12527	3	3497	9	N	3179	3309	0	20	8	113
09	18990 X	11927	-0-	-7063	-0-	9305	3	2622	9	N	2384	2396	0	15	8	86
10	19623 X	13584	-0-	-6039	-0-	10594	3	2990	9	N	2718	2650	0	20	8	134
11	17580 X	11370	-0-	-6210	-0-	8651	3	2	4	N	2470	2445	0	44	8	115
						2717	9									
12	16027 X	13712	-0-	-2315	-0-	10600	3	3112	9	N	2829	2649	0	197	8	98
01	16027 X	12917	-0-	-3110	-0-	9892	3	3025	9	N	2750	2519	0	207	8	122

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

08	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	849	1	32378	3	Y	6546	6521	0	10	8	71
						7201	9									
09	37577 X	37577	-0-	-0-	-0-	798	1	30126	3	Y	6048	6036	0	18	8	65
						6653	9									
10	37048 X	37048	-0-	-0-	-0-	835	1	29781	3	Y	5847	5700	0	58	8	154
						6432	9									
11	33120 X	31694	-0-	-1426	-0-	703	1	25307	3	Y	5167	5030	0	96	8	195
						5684	9									
12	36273 X	36273	-0-	-0-	-0-	29942	3	6331	9	Y	5755	5749	0	74	8	127
01	34224 X	30169	-0-	-4055	-0-	535	1	24865	3	Y	4334	4274	0	99	8	88
						2	4	4767	9							

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

08	39056 X	39056	-0-	-0-	-0-	542	1	30708	3	Y	6586	6575	0	3	8	116
						561	4	7245	9							
09	36780 X	36079	-0-	-701	-0-	506	1	29574	3	Y	5445	5426	0	4	8	131
						9	4	5990	9							
10	38006 X	35104	-0-	-2902	-0-	556	1	28332	3	Y	5651	5638	0	6	8	138
						6216	9									
11	36780 X	32620	-0-	-4160	-0-	513	1	26215	3	Y	5285	5236	0	5	8	182
						78	4	5814	9							
12	38006 X	29005	-0-	-9001	-0-	524	1	23226	3	Y	4774	4842	0	3	8	111
						4	4	5251	9							
01	38006 X	27543	-0-	-10463	-0-	518	1	21942	3	Y	4621	4582	0	6	8	144
						5083	9									

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	142247	X	142247	-0-	-0-	-0-	134642	3	41	4	Y	6876	6855	0			30
							7564	9									
09	138407	X	138407	-0-	-0-	-0-	130537	3	305	4	Y	6877	6742	0	142	8	23
							7565	9									
10	169781	X	169781	-0-	-0-	-0-	162669	3	29	4	Y	6439	6276	0	155	8	31
							7083	9									
11	118656	X	118656	-0-	-0-	-0-	112041	3	778	4	Y	5306	4999	0	306	8	32
							5837	9									
12	116901	X	113157	-0-	-3744	-0-	105697	3	65	4	Y	6723	6461	0	243	8	61
							7395	9									
01	116901	X	114004	-0-	-2897	-0-	103958	3	2316	4	Y	7027	6789	0	249	8	50
							7730	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

08	139784	X	139784	-0-	-0-	-0-	131035	3	1203	4	Y	6860	6838	0			30
							7546	9									
09	137765	X	137765	-0-	-0-	-0-	130277	3	60	4	Y	6753	6619	0	142	8	22
							7428	9									
10	168663	X	168663	-0-	-0-	-0-	161769	3	6894	9	Y	6267	6103	0	156	8	30
11	117747	X	117747	-0-	-0-	-0-	111773	3	332	4	Y	5129	4817	0	311	8	31
							5642	9									
12	114979	X	110489	-0-	-4490	-0-	103130	3	7359	9	Y	6690	6422	0	247	8	61
01	114979	X	109428	-0-	-5551	-0-	101926	3	596	4	Y	6278	6039	0	256	8	44
							6906	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

08	48720	X	48720	-0-	-0-	-0-	37051	3	11669	9	Y	10608	10568	0	80	8	101
09	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	47342	3	10564	9	Y	9604	9552	0	57	8	96
10	73284	X	54549	-0-	-18735	-0-	44443	3	10106	9	Y	9187	9096	0	60	8	127
11	70920	X	49921	-0-	-20999	-0-	40820	3	9101	9	Y	8274	8163	0	123	8	115
12	73284	X	50345	-0-	-22939	-0-	41234	3	287	4	Y	8022	7941	0	74	8	122
							8824	9									
01	59830	X	49680	-0-	-10150	-0-	40804	3	465	4	Y	7646	7650	0	34	8	84
							8411	9									

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

08	77090	X	77090	-0-	-0-	-0-	64163	3	12927	9	Y	11752	11636	0	148	8	115
09	78772	X	78772	-0-	-0-	-0-	64400	3	14372	9	Y	13065	12949	0	94	8	137
10	75392	X	74638	-0-	-754	-0-	60749	3	13889	9	Y	12626	12534	0	106	8	123
11	72960	X	68884	-0-	-4076	-0-	56154	3	12730	9	Y	11573	11177	0	238	8	281
12	75392	X	70125	-0-	-5267	-0-	57730	3	12395	9	Y	11268	11293	0	164	8	92
01	75392	X	71063	-0-	-4329	-0-	59120	3	11943	9	Y	10857	10695	0	127	8	127

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

08	58177	X	58177	-0-	-0-	-0-	46108	3	12069	9	Y	10972	10897	0	104	8	108
09	57743	X	57743	-0-	-0-	-0-	44844	3	105	4	Y	11631	11570	0	46	8	123
							12794	9									
10	75609	X	62966	-0-	-12643	-0-	49842	3	13124	9	Y	11931	11900	0	37	8	117
11	73170	X	55401	-0-	-17769	-0-	43179	3	306	4	Y	10833	10510	0	176	8	264
							11916	9									
12	75609	X	55463	-0-	-20146	-0-	43682	3	11781	9	Y	10710	10770	0	116	8	88
01	62961	X	49174	-0-	-13787	-0-	38280	3	38	4	Y	9869	9658	0	184	8	115
							10856	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	17504	3	450	4	Y	3849	3852	0	93	8	37
							4234	9									
09	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	20278	3	6326	9	Y	5751	5655	0	73	8	60
10	75423	X	50191	-0-	-25232	-0-	37713	3	12478	9	Y	11344	11184	0	110	8	110
11	72990	X	32948	-0-	-40042	-0-	25328	3	7620	9	Y	6927	6596	0	276	8	165
12	63550	X	31867	-0-	-31683	-0-	24034	3	7833	9	Y	7121	6984	0	245	8	57
01	50189	X	7723	-0-	-42466	-0-	4415	3	5	4	Y	3003	2887	0	139	8	34
							3303	9									

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	91251	X	91251	-0-	-0-	-0-	2396	1	86959	3	Y	1724	1793	0	14	8	21
							1896	9									
09	81367	X	81367	-0-	-0-	-0-	2285	1	77371	3	Y	1555	1503	0	18	8	55
							1711	9									
10	122109	X	102981	-0-	-19128	-0-	3008	1	97439	3	Y	2304	2230	0	22	8	107
							2534	9									
11	118170	X	102396	-0-	-15774	-0-	2170	1	98184	3	Y	1816	1828	0	17	8	78
							44	4	1998	9							
12	122109	X	103836	-0-	-18273	-0-	2087	1	99964	3	Y	1623	1641	0	13	8	47
							1785	9									
01	102982	X	29605	-0-	-73377	-0-	1004	1	27822	3	Y	692	709	0	12	8	18
							18	4	761	9							

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	29608	X	29608	-0-	-0-	-0-	22395	3	7213	9	Y	6557	6406	0	127	8	69
09	39386	X	39386	-0-	-0-	-0-	29871	3	9515	9	Y	8650	8547	0	107	8	65
10	46469	X	38407	-0-	-8062	-0-	29090	3	9317	9	Y	8470	8304	0	101	8	130
11	44970	X	34501	-0-	-10469	-0-	26198	3	8303	9	Y	7548	7332	0	217	8	129
12	43090	X	39116	-0-	-3974	-0-	30210	3	8906	9	Y	8096	7921	0	234	8	70
01	40703	X	37544	-0-	-3159	-0-	30072	3	7472	9	Y	6793	6519	0	217	8	127

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	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	14563	3	346	4	Y	2061	2020	0	48	8	42
							2267	9									
09	57404	X	57404	-0-	-0-	-0-	46409	3	10995	9	Y	9995	9808	0	151	8	78
10	72447	X	59516	-0-	-12931	-0-	47820	3	11696	9	Y	10633	10389	0	154	8	168
11	60780	X	52775	-0-	-8005	-0-	42483	3	10292	9	Y	9356	9055	0	298	8	171
12	61938	X	54880	-0-	-7058	-0-	45036	3	9844	9	Y	8949	8648	0	374	8	98
01	59520	X	48722	-0-	-10798	-0-	39905	3	3	4	Y	8013	7625	0	372	8	114
							8814	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 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	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	23649	3	7638	9	Y	6944	6867	0	48	8	74
09	31262	X	31262	-0-	-0-	-0-	23212	3	8050	9	Y	7318	7299	0	38	8	55
10	36239	X	30604	-0-	-5635	-0-	22941	3	7663	9	Y	6966	6871	0	43	8	107
11	35070	X	27118	-0-	-7952	-0-	20404	3	22	4	Y	6084	5993	0	93	8	105
							6692	9									
12	36239	X	30548	-0-	-5691	-0-	23483	3	76	4	Y	6354	6324	0	79	8	56
							6989	9									
01	32302	X	28765	-0-	-3537	-0-	22524	3	2	4	Y	5672	5514	0	106	8	108
							6239	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 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	32108 X	32108	-0-	-0-	-0-	23918	3	391	4	Y	7090	6977	0	94	8	75
						7799	9									
09	37404 X	37404	-0-	-0-	-0-	27966	3	11	4	Y	8570	8513	0	67	8	65
						9427	9									
10	42811 X	38432	-0-	-4379	-0-	28416	3	369	4	Y	8770	8617	0	83	8	135
						9647	9									
11	41430 X	34436	-0-	-6994	-0-	25606	3	79	4	Y	7955	7772	0	181	8	137
						8751	9									
12	42811 X	37665	-0-	-5146	-0-	29307	3	8358	9	Y	7598	7495	0	174	8	66
01	38657 X	36467	-0-	-2190	-0-	28738	3	7729	9	Y	7026	6768	0	192	8	132

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 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	208515	-0-	208515	208515	168190	3	327	4	Y	36362	36348	0			63
						39998	9									
01	14B2 EXT	150410	-0-	150410	358925	118052	3	309	4	Y	29135	29125	0			73
						32049	9									

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 10658 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	185131	-0-	185131	185131	151339	3	2461	4	Y	28483	28458	0			49
						31331	9									
01	14B2 EXT	134738	-0-	134738	319869	100996	3	4438	4	Y	26640	26622	0			67
						29304	9									

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

08	53064 X	53064	-0-	-0-	-0-	43454	3	9610	9	Y	8736	8660	0	100	8	83
09	43590 X	43590	-0-	-0-	-0-	35013	3	8577	9	Y	7797	7730	0	72	8	78
10	44640 X	37209	-0-	-7431	-0-	29806	3	7403	9	Y	6730	6633	0	83	8	92
11	43200 X	36344	-0-	-6856	-0-	29092	3	7252	9	Y	6593	6399	0	196	8	90
12	44640 X	37272	-0-	-7368	-0-	30203	3	7069	9	Y	6426	6263	0	157	8	96
01	44640 X	35820	-0-	-8820	-0-	29120	3	6700	9	Y	6091	5930	0	192	8	65

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10800 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	201507	-0-	201507	201507	160939	3	362	4	Y	36551	36565	0			63
						40206	9									
01	14B2 EXT	136356	-0-	136356	337863	106632	3	1578	4	Y	25587	25586	0			64
						28146	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

08	28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	23304	3	5239	9	Y	4763	4617	0	92	8	96
09	44742 X	44742	-0-	-0-	-0-	35604	3	9138	9	Y	8307	8277	0	60	8	66
10	47833 X	44132	-0-	-3701	-0-	35029	3	9103	9	Y	8275	8160	0	49	8	132
11	46290 X	39331	-0-	-6959	-0-	31356	3	7975	9	Y	7250	7141	0	106	8	135
12	47833 X	36271	-0-	-11562	-0-	28755	3	7516	9	Y	6833	6756	0	135	8	77
01	46221 X	29008	-0-	-17213	-0-	23108	3	5900	9	Y	5364	5252	0	111	8	78

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	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	13223	3	200	4	Y	3587	3520	0	46	8	73
						3946	9									
09	55826 X	55826	-0-	-0-	-0-	43974	3	12	4	Y	10764	10662	0	90	8	85
						11840	9									
10	56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	43587	3	12445	9	Y	11314	11137	0	82	8	180
11	52219 X	52219	-0-	-0-	-0-	40974	3	21	4	Y	10204	10018	0	177	8	189
						11224	9									
12	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	38257	3	10526	9	Y	9569	9441	0	210	8	107
*01	47582 X	47582	-0-	-0-	-0-	37102	3	486	4	Y	9085	8854	0	206	8	132
						9994	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

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	96603	-0-	96603	96603	80090	3	471	4	Y	14584	14576	0			25
						16042	9									
01	14B2 EXT	66346	-0-	66346	162949	51331	3	586	4	Y	13117	13109	0			33
						14429	9									

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

08	142445 X	111044	-0-	-31401	-0-	1147	1	100236	3	Y	8783	8740	0	7	8	172
						9661	9									
09	137850 X	112504	-0-	-25346	-0-	1142	1	101934	3	Y	8571	8576	0	10	8	157
						9428	9									
10	181994 X	181994	-0-	-0-	-0-	1629	1	169358	3	Y	9985	9932	0	27	8	183
						23	4	10984	9							
11	137850 X	123901	-0-	-13949	-0-	1314	1	113320	3	Y	8414	8408	0	24	8	165
						12	4	9255	9							
12	133374 X	133374	-0-	-0-	-0-	1446	1	122787	3	Y	8310	8275	0	17	8	183
						9141	9									
01	142445 X	108459	-0-	-33986	-0-	1438	1	98422	3	Y	7471	7379	0	28	8	247
						381	4	8218	9							

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

08	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	38727	3	13	4	Y	6116	6116	0			28
						6728	9									
09	40713 X	40713	-0-	-0-	-0-	34402	3	78	4	Y	5666	5597	0	70	8	27
						6233	9									
10	43090 X	34355	-0-	-8735	-0-	27976	3	6379	9	Y	5799	5710	0	83	8	33
11	41700 X	31465	-0-	-10235	-0-	25424	3	264	4	Y	5252	5070	0	159	8	56
						5777	9									
12	43090 X	29589	-0-	-13501	-0-	25493	3	18	4	Y	3707	3575	0	164	8	24
						4078	9									
01	43090 X	30345	-0-	-12745	-0-	24870	3	5475	9	Y	4977	4828	0	146	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	68462 X	68462	-0-	-0-	-0-	57219	3	16	4	Y	10206	10206	0			46
						11227	9									
09	68977 X	68977	-0-	-0-	-0-	58746	3	64	4	Y	9243	9166	0	79	8	44
						10167	9									
10	79856 X	71295	-0-	-8561	-0-	61426	3	9869	9	Y	8972	8876	0	89	8	51
11	77280 X	63508	-0-	-13772	-0-	54219	3	460	4	Y	8026	7821	0	169	8	87
						8829	9									
12	79856 X	64075	-0-	-15781	-0-	55287	3	8788	9	Y	7989	7872	0	150	8	54
01	71300 X	60235	-0-	-11065	-0-	52242	3	91	4	Y	7184	7047	0	152	8	39
						7902	9									

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

08	144023 X	144023	-0-	-0-	-0-	128209	3	151	4	Y	14239	14243	0			65
						15663	9									
09	184559 X	184559	-0-	-0-	-0-	168353	3	165	4	Y	14583	14397	0	182	8	69
						16041	9									
10	212565 X	212565	-0-	-0-	-0-	195420	3	37	4	Y	15553	15284	0	250	8	88
						17108	9									
11	191940 X	191940	-0-	-0-	-0-	175855	3	451	4	Y	14213	13611	0	539	8	151
						15634	9									
12	202496 X	202496	-0-	-0-	-0-	185380	3	1060	4	Y	14596	14197	0	452	8	98
						16056	9									
*01	204586 X	204586	-0-	-0-	-0-	186121	3	2076	4	Y	14899	14438	0	480	8	79
						16389	9									

CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

08	108186 X	108186	-0-	-0-	-0-	102038	3	256	4	Y	5356	5357	0			24
						5892	9									
09	119581 X	119581	-0-	-0-	-0-	114227	3	177	4	Y	4706	4576	0	132	8	22
						5177	9									
10	136617 X	118862	-0-	-17755	-0-	114153	3	4709	9	Y	4281	4138	0	141	8	24
11	132210 X	101626	-0-	-30584	-0-	96582	3	971	4	Y	3703	3412	0	277	8	38
						4073	9									
12	136617 X	106407	-0-	-30210	-0-	102272	3	4135	9	Y	3759	3536	0	237	8	24
01	123566 X	102433	-0-	-21133	-0-	97648	3	905	4	Y	3527	3302	0	231	8	18
						3880	9									

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

08	492913 X	243099	-0-	-249814	-0-	195126	3	1290	4	Y	42439	41320	0	1278	1	112
						46683	9									
09	249270 X	192263	-0-	-57007	-0-	155077	3	96	4	Y	33718	33721	0			109
						37090	9									
10	249085 X	175073	-0-	-74012	-0-	143949	3	8	4	Y	28287	28215	0			181
						31116	9									
11	241680 X	137647	-0-	-104033	-0-	111097	3	326	4	Y	23840	23022	0	863	1	136
						26224	9									
12	249736 X	122079	-0-	-127657	-0-	99396	3	22683	9	Y	20621	20623	0			134
01	243102 X	114187	-0-	-128915	-0-	92731	3	514	4	Y	19038	19037	0			135
						20942	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	50684	X	50684	-0-	-0-	-0-	47350	3	270	4	Y	2785	2806	0			45
							3064	9									
09	61666	X	61666	-0-	-0-	-0-	58025	3	3641	9	Y	3310	3254	0	10	8	91
10	114917	X	82475	-0-	-32442	-0-	78260	3	35	4	Y	3800	3781	0	18	8	92
							4180	9									
11	109290	X	85776	-0-	-23514	-0-	81248	3	283	4	Y	3859	3787	0	17	8	147
							4245	9									
12	78926	X	76845	-0-	-2081	-0-	72882	3	38	4	Y	3568	3582	0	11	8	122
							3925	9									
01	82460	X	79670	-0-	-2790	-0-	75490	3	144	4	Y	3669	3673	0	21	8	97
							4036	9									

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

08	90390	X	90390	-0-	-0-	-0-	2340	1	72408	3	Y	13832	13708	0	35	8	286
							427	4	15215	9							
09	73310	X	73310	-0-	-0-	-0-	1967	1	60209	3	Y	10110	10256	0			140
							13	4	11121	9							
10	89063	X	33262	-0-	-55801	-0-	826	1	27289	3	Y	4678	4661	0	71	8	86
							1	4	5146	9							
11	86190	X	-0-	-0-	-86190	-0-					Y	-0-					86
12	89063	X	3081	-0-	-85982	-0-	96	1	2350	3	Y	565	582	0	26	8	43
							13	4	622	9							
01	89063	X	22125	-0-	-66938	-0-	434	1	15869	3	Y	5262	4382	0	748	8	175
							34	4	5788	9							

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

08	53189	X	53189	-0-	-0-	-0-	1210	1	37426	3	Y	9506	9549	0	19	8	197
							4096	4	10457	9							
09	128178	X	128178	-0-	-0-	-0-	3232	1	98967	3	Y	22837	22718	0			316
							858	4	25121	9							
10	101649	X	89726	-0-	-11923	-0-	2129	1	70273	3	Y	15628	15545	0	109	8	290
							133	4	17191	9							
11	98370	X	-0-	-0-	-98370	-0-					Y	-0-					290
12	101649	X	38835	-0-	-62814	-0-	1260	1	30843	3	Y	5702	5272	0	288	8	432
							460	4	6272	9							
01	101649	X	60462	-0-	-41187	-0-	1169	1	42821	3	Y	12580	11239	0	1337	8	436
							2634	4	13838	9							

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

08	54653	X	54653	-0-	-0-	-0-	4584	1	39679	3	Y	7957	7865	0	15	8	145
							1637	4	8753	9							
09	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	4548	1	38484	3	Y	7119	7112	0			152
							293	4	7831	9							
10	50002	X	50002	-0-	-0-	-0-	4538	1	37498	3	Y	7221	7208	0	56	8	109
							23	4	7943	9							
11	38940	X	35102	-0-	-3838	-0-	3130	1	26327	3	Y	5132	5147	0	34	8	60
							5645	9									
12	72002	X	72002	-0-	-0-	-0-	5339	1	56761	3	Y	7546	6735	0	725	8	146
							1601	4	8301	9							
*01	46523	X	46523	-0-	-0-	-0-	4257	1	33331	3	Y	6808	5935	0	735	8	284
							1446	4	7489	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	3407	1	29500	3	Y	7904	7811	0	19	8	144
							174	4	8694	9							
09	38246	X	38246	-0-	-0-	-0-	3102	1	26260	3	Y	8071	8043	0			172
							6	4	8878	9							
10	37913	X	37641	-0-	-272	-0-	3157	1	26092	3	Y	7628	7636	0	48	8	116
							1	4	8391	9							
11	37446	X	37446	-0-	-0-	-0-	3133	1	26352	3	Y	7237	7249	0	19	8	85
							7961	9									
12	37913	X	21089	-0-	-16824	-0-	1384	1	14708	3	Y	4469	4077	0	389	8	88
							81	4	4916	9							
01	37913	X	15869	-0-	-22044	-0-	1166	1	9135	3	Y	5044	4574	0	338	8	220
							20	4	5548	9							

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	77073	X	77073	-0-	-0-	-0-	6385	1	55241	3	Y	12634	12484	0	27	8	230
							1550	4	13897	9							
09	68748	X	68748	-0-	-0-	-0-	5985	1	50661	3	Y	10992	10988	0			234
							11	4	12091	9							
10	77376	X	66581	-0-	-10795	-0-	5863	1	48454	3	Y	11147	11120	0	92	8	169
							2	4	12262	9							
11	75583	X	75583	-0-	-0-	-0-	6752	1	56793	3	Y	10944	10940	0	45	8	128
							12038	9									
12	144442	X	144442	-0-	-0-	-0-	10745	1	114216	3	Y	17106	16398	0	479	8	357
							664	4	18817	9							
01	77066	X	61674	-0-	-15392	-0-	5672	1	44420	3	Y	10422	9757	0	561	8	461
							118	4	11464	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	179676	X	58699	-0-	-120977	-0-	52620	3	190	4	N	5354	5226	0	6	8	311
							5889	9									
09	160080	X	65874	-0-	-94206	-0-	59298	3	85	4	N	5901	6050	0	9	8	153
							6491	9									
10	140120	X	81072	-0-	-59048	-0-	73762	3	26	4	N	6622	6594	0	16	8	165
							7284	9									
11	93750	X	73514	-0-	-20236	-0-	66677	3	202	4	N	6032	5979	0	13	8	205
							6635	9									
12	97712	X	86605	-0-	-11107	-0-	79034	3	45	4	N	6842	6777	0	12	8	258
							7526	9									
01	81065	X	66549	-0-	-14516	-0-	59752	3	755	4	N	5493	5487	0	21	8	243
							6042	9									

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 05/20/2021 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	263655	X	190367	-0-	-73288	-0-	154395	3	35972	9	Y	32702	32715	0			212
09	255150	X	142136	-0-	-113014	-0-	115000	3	27136	9	Y	24669	24725	0			156
10	263655	X	136204	-0-	-127451	-0-	113909	3	122	4	Y	20157	19921	0			392
							22173	9									
11	255150	X	73064	-0-	-182086	-0-	62278	3	280	4	Y	9551	9758	0			185
							10506	9									
12	256432	X	121711	-0-	-134721	-0-	82313	3	39398	9	Y	35816	35611	0			390
01	190371	X	75392	-0-	-114979	-0-	59230	3	1095	4	Y	13697	14044	0			43
							15067	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 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213063 X	165609	-0-	-47454	-0-	140659	3	24950	9	Y	22682	22691	0			147
09	206190 X	122635	-0-	-83555	-0-	103884	3	18751	9	Y	17046	17085	0			108
10	213063 X	97227	-0-	-115836	-0-	84739	3	12488	9	Y	11353	11240	0			221
11	206190 X	41710	-0-	-164480	-0-	36163	3	4	4	Y	5039	5162	0			98
						5543	9									
12	213063 X	65814	-0-	-147249	-0-	47534	3	18280	9	Y	16618	16535	0			181
01	165602 X	70575	-0-	-95027	-0-	56424	3	3105	4	Y	10042	10191	0			32
						11046	9									

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239103 X	150776	-0-	-88327	-0-	126449	3	24327	9	Y	22115	22117	0			143
09	231390 X	113204	-0-	-118186	-0-	94572	3	18632	9	Y	16938	16974	0			107
10	263655 X	79198	-0-	-184457	-0-	67204	3	84	4	Y	10827	10723	0			211
						11910	9									
11	255150 X	91510	-0-	-163640	-0-	78505	3	215	4	Y	11627	11613	0			225
						12790	9									
12	192169 X	115229	-0-	-76940	-0-	83606	3	31623	9	Y	28748	28660	0			313
01	150784 X	75721	-0-	-75063	-0-	62363	3	1268	4	Y	10991	11269	0			35
						12090	9									

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94457 X	77225	-0-	-17232	-0-	64862	3	12363	9	Y	11239	11232	0			80
09	91410 X	61738	-0-	-29672	-0-	51655	3	10083	9	Y	9166	9154	0			92
10	94457 X	66262	-0-	-28195	-0-	56604	3	208	4	Y	8591	8604	0			79
						9450	9									
11	91410 X	47520	-0-	-43890	-0-	40954	3	31	4	Y	5941	5954	0			66
						6535	9									
12	94457 X	51243	-0-	-43214	-0-	44113	3	7130	9	Y	6482	6495	0			53
01	77221 X	34549	-0-	-42672	-0-	28191	3	794	4	Y	5058	4533	0	551	1	27
						5564	9									

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194029 X	139968	-0-	-54061	-0-	112829	3	761	4	Y	23980	23924	0			171
						26378	9									
09	187770 X	121215	-0-	-66555	-0-	101792	3	19423	9	Y	17657	17651	0			177
10	179428 X	112550	-0-	-66878	-0-	97666	3	79	4	Y	13459	13512	0			124
						14805	9									
11	173640 X	100747	-0-	-72893	-0-	87718	3	183	4	Y	11678	11672	0			130
						12846	9									
12	184853 X	97744	-0-	-87109	-0-	84958	3	12786	9	Y	11624	11660	0			94
01	139965 X	74780	-0-	-65185	-0-	63108	3	299	4	Y	10339	9265	0	1113	1	55
						11373	9									

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 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	213063 X	145791	-0-	-67272	-0-	116962	3	166	4	Y	26057	26044	0			185
						28663	9									
09	206190 X	117677	-0-	-88513	-0-	95796	3	50	4	Y	19846	19832	0			199
						21831	9									
10	213063 X	122153	-0-	-90910	-0-	102351	3	90	4	Y	17920	17954	0			165
						19712	9									
11	206190 X	117152	-0-	-89038	-0-	97799	3	652	4	Y	17001	16977	0			189
						18701	9									
12	213063 X	113607	-0-	-99456	-0-	94956	3	64	4	Y	16897	16949	0			137
						18587	9									
01	145793 X	91341	-0-	-54452	-0-	74246	3	147	4	Y	15407	13807	0	1656	1	81
						16948	9									

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 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169998	X	169998	-0-	-0-	-0-	139712	3	30286	9	Y	27533	27546	0			196
09	140590	X	140590	-0-	-0-	-0-	114389	3	26201	9	Y	23819	23776	0			239
10	134099	X	134099	-0-	-0-	-0-	111945	3	230	4	Y	19931	19987	0			183
							21924	9									
11	95321	X	95321	-0-	-0-	-0-	79702	3	378	4	Y	13855	13884	0			154
							15241	9									
12	109413	X	109413	-0-	-0-	-0-	90920	3	12	4	Y	16801	16819	0			136
							18481	9									
*01	92621	X	92621	-0-	-0-	-0-	71107	3	3844	4	Y	16064	14395	0	1720	1	85
							17670	9									

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

08	140895	X	6299	-0-	-134596	-0-	31	1	678	3	Y	1540	1618	0	2	8	22
							3896	4	1694	9							
09	136230	X	55041	-0-	-81189	-0-	1726	1	39419	3	Y	11916	11822	0			116
							788	4	13108	9							
10	140771	X	56652	-0-	-84119	-0-	1677	1	43198	3	Y	10648	10620	0	17	8	127
							64	4	11713	9							
11	76620	X	24479	-0-	-52141	-0-	758	1	18314	3	Y	4856	4901	0	44	8	38
							65	4	5342	9							
12	56885	X	56031	-0-	-854	-0-	2144	1	45590	3	Y	7310	6657	0	595	1	75
							256	4	8041	9			21	8			
01	56885	X	37407	-0-	-19478	-0-	1096	1	28615	3	Y	6866	6821	0	29	8	91
							143	4	7553	9							

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

08	107136	X	85617	-0-	-21519	-0-	2855	1	61961	3	Y	14619	14555	0	26	8	206
							4720	4	16081	9							
09	103680	X	74674	-0-	-29006	-0-	2510	1	57281	3	Y	13071	13150	0			127
							505	4	14378	9							
10	107136	X	90448	-0-	-16688	-0-	2751	1	70892	3	Y	15275	15187	0	33	8	182
							2	4	16803	9							
11	103680	X	84804	-0-	-18876	-0-	2792	1	67457	3	Y	13232	13251	0	59	8	104
							14555	9									
12	115372	X	115372	-0-	-0-	-0-	4543	1	96638	3	Y	12418	11320	0	1052	1	127
							531	4	13660	9			23	8			
01	90458	X	54524	-0-	-35934	-0-	1617	1	42093	3	Y	9675	9640	0	34	8	128
							171	4	10643	9							

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

08	107136	X	64887	-0-	-42249	-0-	2031	1	44097	3	Y	14888	14767	0	39	8	209
							2382	4	16377	9							
09	103680	X	32221	-0-	-71459	-0-	936	1	21373	3	Y	7068	7208	0			69
							2137	4	7775	9							
10	107136	X	69151	-0-	-37985	-0-	1997	1	51419	3	Y	14303	14170	0	32	8	170
							2	4	15733	9							
11	86789	X	86789	-0-	-0-	-0-	2701	1	65224	3	Y	17149	17098	0	86	8	135
							18864	9									
12	113824	X	113824	-0-	-0-	-0-	4373	1	92942	3	Y	14513	13221	0	1242	1	148
							545	4	15964	9			37	8			
01	69161	X	56603	-0-	-12558	-0-	1614	1	42079	3	Y	11607	11550	0	51	8	154
							142	4	12768	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131626 X	33650	-0-	-97976	-0-	542	1	16754	3	Y	6660	6732	0	15	8	108
						9028	4	7326	9							
09	150420 X	83200	-0-	-67220	-0-	2126	1	65095	3	Y	14097	13903	0			302
						472	4	15507	9							
10	150536 X	85237	-0-	-65299	-0-	2039	1	67345	3	Y	14395	14462	0	39	8	196
						18	4	15835	9							
11	122940 X	17678	-0-	-105262	-0-	395	1	12520	3	Y	4322	4280	0	82	8	156
						9	4	4754	9							
12	101618 X	53892	-0-	-47726	-0-	1741	1	42605	3	Y	8408	8287	0	34	8	243
						297	4	9249	9							
01	85963 X	48650	-0-	-37313	-0-	980	1	35890	3	Y	10638	10531	0	50	8	300
						78	4	11702	9							

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

08	155682 X	110515	-0-	-45167	-0-	2570	1	79509	3	Y	23958	23772	0	48	8	390
						2082	4	26354	9							
09	150660 X	52685	-0-	-97975	-0-	1091	1	33444	3	Y	13478	13579	0			289
						3324	4	14826	9							
10	155682 X	72252	-0-	-83430	-0-	1627	1	53774	3	Y	15186	15223	0	45	8	207
						146	4	16705	9							
11	137250 X	31356	-0-	-105894	-0-	689	1	21858	3	Y	7996	7832	0	80	8	291
						13	4	8796	9							
12	111693 X	54261	-0-	-57432	-0-	1707	1	41829	3	Y	9541	9534	0	22	8	276
						230	4	10495	9							
01	110515 X	21308	-0-	-89207	-0-	407	1	14912	3	Y	5415	5507	0	31	8	153
						32	4	5957	9							

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

08	155682 X	69785	-0-	-85897	-0-	1575	1	48737	3	Y	16621	16534	0	15	8	271
						1190	4	18283	9							
09	150660 X	63153	-0-	-87507	-0-	1467	1	44939	3	Y	15214	15159	0			326
						12	4	16735	9							
10	155682 X	63244	-0-	-92438	-0-	1378	1	45434	3	Y	14937	15044	0	15	8	204
						1	4	16431	9							
11	132630 X	19182	-0-	-113448	-0-	459	1	14551	3	Y	3771	3732	0	108	8	135
						24	4	4148	9							
12	85901 X	48093	-0-	-37808	-0-	1635	1	40005	3	Y	5664	5622	0	13	8	164
						223	4	6230	9							
01	69781 X	28923	-0-	-40858	-0-	608	1	22287	3	Y	5436	5421	0	25	8	154
						48	4	5980	9							

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

08	DELQ PR	249754	-0-	249754	570888	201763	3	956	4	Y	42759	42941	0			-0-
						47035	9									
09	754532 X	183644	-0-	-570888	-0-	149002	3	183	4	Y	31326	31110	0			216
						34459	9									
10	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-	124937	3	28350	9	Y	25773	25814	0			175
11	128208 X	128208	-0-	-0-	-0-	105154	3	28	4	Y	20933	20187	0	921	1	-0-
						23026	9									
12	304978 X	116326	-0-	-188652	-0-	95204	3	21122	9	Y	19202	19202	0			-0-
01	249767 X	97022	-0-	-152745	-0-	80458	3	611	4	Y	14503	14503	0			-0-
						15953	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 06/28/2021 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	DELQ PR	253901	-0-	253901	601757	205443	3	545	4	Y	43557	43756	0			-0-
						47913	9									
09	786221 X	184464	-0-	-601757	-0-	149514	3	92	4	Y	31689	31470	0			219
						34858	9									
10	158824 X	158824	-0-	-0-	-0-	129022	3	29802	9	Y	27093	27128	0			184
11	130141 X	130141	-0-	-0-	-0-	106206	3	23935	9	Y	21759	20983	0	960	1	-0-
12	253921 X	116953	-0-	-136968	-0-	95190	3	107	4	Y	19687	19687	0			-0-
						21656	9									
01	253890 X	81932	-0-	-171958	-0-	66403	3	665	4	Y	13513	13513	0			-0-
						14864	9									

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 06/30/2021 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	DELQ PR	240811	-0-	240811	548125	198892	3	2676	4	Y	35675	34735	0	1126	1	94
						39243	9									
09	719571 X	171446	-0-	-548125	-0-	144360	3	163	4	Y	24475	24490	0			79
						26923	9									
10	157418 X	157418	-0-	-0-	-0-	135966	3	32	4	Y	19473	19427	0			125
						21420	9									
11	107228 X	107228	-0-	-0-	-0-	91371	3	310	4	Y	14134	13649	0	529	1	81
						15547	9									
12	253921 X	98719	-0-	-155202	-0-	84980	3	51	4	Y	12444	12444	0			81
						13688	9									
01	240808 X	92921	-0-	-147887	-0-	79389	3	713	4	Y	11654	11652	0			83
						12819	9									

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208142	-0-	208142	537306	175300	3	891	4	Y	29046	29213	0			-0-
						31951	9									
09	681039 X	143733	-0-	-537306	-0-	122583	3	133	4	Y	19106	18974	0			132
						21017	9									
10	115676 X	115676	-0-	-0-	-0-	98980	3	16696	9	Y	15178	15207	0			103
11	56848 X	56848	-0-	-0-	-0-	44365	3	4031	4	Y	7684	7410	0	377	1	-0-
						8452	9									
12	253921 X	81249	-0-	-172672	-0-	69000	3	154	4	Y	10995	10995	0			-0-
						12095	9									
01	208134 X	33297	-0-	-174837	-0-	27818	3	781	4	Y	4271	4271	0			-0-
						4698	9									

LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	264676	-0-	264676	563783	215327	3	1052	4	Y	43906	42748	0	1349	1	116
						48297	9									
09	757622 X	193839	-0-	-563783	-0-	159203	3	24	4	Y	31465	31479	0			102
						34612	9									
10	174846 X	174846	-0-	-0-	-0-	147290	3	27556	9	Y	25051	24992	0			161
11	127598 X	127598	-0-	-0-	-0-	105098	3	267	4	Y	20212	19520	0	738	1	115
						22233	9									
12	299119 X	115249	-0-	-183870	-0-	95562	3	19687	9	Y	17897	17896	0			116
01	264678 X	83405	-0-	-181273	-0-	68568	3	842	4	Y	12723	12749	0			90
						13995	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 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	SHUT IN	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	258337	-0-	258337	258704	230913	3	27424	9	Y	24931	24757	0			174
10	620262 X	361558	-0-	-258704	-0-	332013	3	859	4	Y	26078	26114	0			138
						28686	9									
11	336030 X	271833	-0-	-64197	-0-	250233	3	363	4	Y	19306	19264	0			180
						21237	9									
12	347231 X	285858	-0-	-61373	-0-	263829	3	64	4	Y	19968	20074	0			74
						21965	9									
01	347231 X	122163	-0-	-225068	-0-	109925	3	1437	4	Y	9819	9734	0			159
						10801	9									

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	1566	1566	1513	3	53	9	Y	48	47	0			1
09	SHUT IN	232645	-0-	232645	234211	208926	3	23719	9	Y	21563	21414	0			150
10	582737 X	348526	-0-	-234211	-0-	319762	3	768	4	Y	25451	25466	0			135
						27996	9									
11	316260 X	265711	-0-	-50549	-0-	242396	3	289	4	Y	20933	20872	0			196
						23026	9									
12	326802 X	278889	-0-	-47913	-0-	257349	3	42	4	Y	19544	19668	0			72
						21498	9									
01	347231 X	98166	-0-	-249065	-0-	84888	3	3760	4	Y	8653	8585	0			140
						9518	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

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

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A

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

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155187	-0-	155187	155187	103186	3	3718	4	Y	43894	43982	0			105
						48283	9									
01	SHUT IN	146376	-0-	146376	301563	2869	1	105052	3	Y	31616	31481	0			240
						3677	4	34778	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 12105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162042	-0-	162042	162042	108637	3	911	4	Y	47722	47608	0			114
						52494	9									
01	SHUT IN	153956	-0-	153956	315998	3052	1	111765	3	Y	32320	32189	0			245
						3587	4	35552	9							

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137326	-0-	137326	137326	91807	3	4688	4	N	37119	34335	0	2634	1	150
						40831	9									
01	SHUT IN	171172	-0-	171172	308498	3456	1	126524	3	N	31237	31077	0	203	1	107
						6831	4	34361	9							

FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137751	-0-	137751	137751	88250	3	6335	4	Y	39242	36298	0	2785	1	159
						43166	9									
01	SHUT IN	146782	-0-	146782	284533	2810	1	102959	3	Y	31784	31621	0	213	1	109
						6051	4	34962	9							

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10698 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110641	-0-	110641	110641	70799	3	3983	4	Y	32599	32617	0			78
						35859	9									
01	SHUT IN	97575	-0-	97575	208216	1941	1	71150	3	Y	20689	20610	0			157
						1726	4	22758	9							

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	16030	-0-	16030	16030	9900	3	1592	4	Y	4125	3815	0	293	1	17
						4538	9									
01	SHUT IN	230330	-0-	230330	246360	4669	1	170986	3	Y	42617	42399	0	89	1	146
						7796	4	46879	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 06/12/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	201134	-0-	201134	201134	4252	1	155718	3	Y	35475	35294	0	60	1	121
						2141	4	39023	9							

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20986	-0-	20986	20986	13545	3	1327	4	Y	5558	5142	0	394	1	22
						6114	9									
01	SHUT IN	228593	-0-	228593	249579	4522	1	165581	3	Y	42298	42081	0	94	1	145
						11962	4	46528	9							

FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116649	-0-	116649	116649	76730	3	5863	4	Y	30960	28638	0	2197	1	125
						34056	9									
01	SHUT IN	140259	-0-	140259	256908	2770	1	101426	3	Y	29987	29833	0	176	1	103
						3077	4	32986	9							

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	185514	-0-	185514	185514	3819	1	139862	3	Y	35223	35043	0	60	1	120
						3088	4	38745	9							

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11595 PERF. N/A

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

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

08	173538 X	28109	-0-	-145429	-0-	24976	3	55	4	Y	2798	2784	0			30
						3078	9									
09	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	22953	3	2877	9	Y	2615	2608	0			37
10	22723 X	22614	-0-	-109	-0-	19939	3	2439	9	Y	2217	2228	0			26
11	24720 X	20498	-0-	-4222	-0-	18173	3	2306	9	Y	2096	2085	0			37
12	25544 X	22358	-0-	-3186	-0-	19521	3	2614	9	Y	2376	2397	0			16
01	25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT					16

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

08	111631 X	35155	-0-	-76476	-0-	32336	3	71	4	Y	2498	2494	0			26
						2748	9									
09	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	26918	3	3135	9	Y	2850	2836	0			40
10	33821 X	27611	-0-	-6210	-0-	24378	3	2944	9	Y	2676	2684	0			32
11	32730 X	24693	-0-	-8037	-0-	22082	3	2588	9	Y	2353	2343	0			42
12	33821 X	28403	-0-	-5418	-0-	25194	3	2921	9	Y	2655	2679	0			18
01	33821 X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					Y	NO RPT					18

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

08	0 W	33425	-0-	33425	761193	29178	3	64	4	Y	3803	3796	0			40
						4183	9									
09	788767 X	27574	-0-	-761193	-0-	24134	3	3339	9	Y	3035	3032	0			43
10	38812 X	23847	-0-	-14965	-0-	20635	3	2967	9	Y	2697	2708	0			32
11	29400 X	21857	-0-	-7543	-0-	18958	3	2879	9	Y	2617	2602	0			47
12	30380 X	29828	-0-	-552	-0-	26302	3	3225	9	Y	2932	2959	0			20
01	30380 X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					20

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

08	0 W	36001	-0-	36001	795862	32545	3	71	4	Y	3077	3072	0			33
						3385	9									
09	0 W	31581	-0-	31581	827443	28530	3	2932	9	Y	2665	2661	0			37
10	855832 X	28389	-0-	-827443	-0-	25354	3	2734	9	Y	2485	2493	0			29
11	32850 X	2772	-0-	-30078	-0-	2747	9			Y	2497	2481	0			45
12	33945 X	32445	-0-	-1500	-0-	29015	3	3098	9	Y	2816	2842	0			19
01	33945 X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120342 X	19135	-0-	-101207	-0-	17375	3	38	4	Y	1565	1562	0			17
						1722	9									
09	26380 X	26380	-0-	-0-	-0-	24810	3	1467	9	Y	1334	1332	0			19
10	27382 X	27382	-0-	-0-	-0-	25641	3	1437	9	Y	1306	1310	0			15
11	17460 X	1596	-0-	-15864	-0-	1574	9			Y	1431	1420	0			26
12	28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	25550	3	2246	9	Y	2042	2054	0			14
01	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					14

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109492 X	38307	-0-	-71185	-0-	35292	3	77	4	Y	2671	2667	0			28
						2938	9									
09	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	37758	3	2395	9	Y	2177	2174	0			31
10	40285 X	40285	-0-	-0-	-0-	37484	3	2357	9	Y	2143	2149	0			25
11	37080 X	2313	-0-	-34767	-0-	2277	9			Y	2070	2058	0			37
12	42563 X	42563	-0-	-0-	-0-	39560	3	2551	9	Y	2319	2340	0			16
01	39432 X	NO RPT	-0-	-39432	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123907 X	31031	-0-	-92876	-0-	26969	3	59	4	Y	3639	3632	0			38
						4003	9									
09	28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	24529	3	3601	9	Y	3274	3266	0			46
10	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	24071	3	4027	9	Y	3661	3664	0			43
11	26850 X	3335	-0-	-23515	-0-	3317	9			Y	3015	3004	0			54
12	27745 X	26044	-0-	-1701	-0-	21295	3	4505	9	Y	4095	4121	0			28
01	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT					28

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105214 X	37036	-0-	-68178	-0-	31887	3	70	4	Y	4617	4608	0			49
						5079	9									
09	27245 X	27245	-0-	-0-	-0-	23335	3	3813	9	Y	3466	3466	0			49
10	32581 X	2202	-0-	-30379	-0-	1839	3	341	9	Y	310	355	0			4
11	31530 X	357	-0-	-31173	-0-	1	3	356	9	Y	324	322	0			6
12	32581 X	8657	-0-	-23924	-0-	5327	3	3269	9	Y	2972	2958	0			20
01	32581 X	NO RPT	-0-	-32581	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS LIFT(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	26338	-0-	-53673	-0-	22266	3	49	4	Y	3657	3643	0			39
						4023	9									
09	23169 X	23169	-0-	-0-	-0-	19408	3	3680	9	Y	3345	3337	0			47
10	23839 X	22855	-0-	-984	-0-	18747	3	3886	9	Y	3533	3538	0			42
11	23070 X	19958	-0-	-3112	-0-	16626	3	3315	9	Y	3014	3002	0			54
12	23839 X	21689	-0-	-2150	-0-	18245	3	3235	9	Y	2941	2975	0			20
01	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003 X	17728	-0-	-1275	-0-	15340	3	34	4	Y	2140	2140	0			23
						2354	9									
09	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	12989	3	2151	9	Y	1955	1951	0			27
10	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	13111	3	2273	9	Y	2066	2069	0			24
11	14790 X	2313	-0-	-12477	-0-	2302	9			Y	2093	2080	0			37
12	15283 X	14758	-0-	-525	-0-	12159	3	2460	9	Y	2236	2258	0			15
01	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					15

HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92256 X	34421	-0-	-57835	-0-	29434	3	64	4	Y	4475	4467	0			47
						4923	9									
09	30183 X	30183	-0-	-0-	-0-	25690	3	4386	9	Y	3987	3978	0			56
10	35154 X	27167	-0-	-7987	-0-	22486	3	4414	9	Y	4013	4021	0			48
11	34020 X	4412	-0-	-29608	-0-	4391	9			Y	3992	3969	0			71
12	35154 X	29119	-0-	-6035	-0-	23733	3	5115	9	Y	4650	4689	0			32
01	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT					32

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 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	132184 X	25260	-0-	-106924	-0-	19918	3	44	4	Y	4816	4806	0			51
						5298	9									
09	23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	18118	3	4963	9	Y	4512	4500	0			63
10	22599 X	9648	-0-	-12951	-0-	7104	3	2460	9	Y	2236	2273	0			26
11	21870 X	8941	-0-	-12929	-0-	6585	3	2349	9	Y	2135	2123	0			38
12	22599 X	11986	-0-	-10613	-0-	8899	3	2985	9	Y	2714	2734	0			18
01	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					18

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 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	57071 X	8126	-0-	-48945	-0-	7084	3	15	4	Y	934	932	0			10
						1027	9									
09	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	13398	3	865	9	Y	786	785	0			11
10	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	13347	3	884	9	Y	804	805	0			10
11	7860 X	957	-0-	-6903	-0-	943	9			Y	857	852	0			15
12	18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	17398	3	1177	9	Y	1070	1078	0			7
01	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					7

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82460 X	28411	-0-	-54049	-0-	25709	3	56	4	Y	2405	2399	0			25
						2646	9									
09	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	21294	3	2241	9	Y	2037	2033	0			29
10	30194 X	22820	-0-	-7374	-0-	20348	3	2231	9	Y	2028	2033	0			24
11	29220 X	2106	-0-	-27114	-0-	2086	9			Y	1896	1886	0			34
12	29853 X	24189	-0-	-5664	-0-	21589	3	2353	9	Y	2139	2158	0			15
01	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					15

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108035 X	21613	-0-	-86422	-0-	19609	3	43	4	Y	1783	1776	0			19
						1961	9									
09	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	17330	3	1585	9	Y	1441	1440	0			20
10	21359 X	17811	-0-	-3548	-0-	16049	3	1572	9	Y	1429	1432	0			17
11	20910 X	15805	-0-	-5105	-0-	14310	3	1480	9	Y	1345	1338	0			24
12	21607 X	18158	-0-	-3449	-0-	16214	3	1759	9	Y	1599	1612	0			11
01	21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	21765	3	48	4	Y	1758	1756	0			19
						1934	9									
09	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	18988	3	1763	9	Y	1603	1599	0			23
10	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	17540	3	1615	9	Y	1468	1474	0			17
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1515	9			Y	1377	1369	0			25
12	26908 X	22949	-0-	-3959	-0-	20736	3	1976	9	Y	1796	1809	0			12
01	23746 X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32133 X	32133	-0-	-0-	-0-	29913	3	65	4	Y	1959	1955	0			21
						2155	9									
09	32899 X	32899	-0-	-0-	-0-	30834	3	1936	9	Y	1760	1756	0			25
10	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	38728	3	1849	9	Y	1681	1686	0			20
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1789	9			Y	1626	1617	0			29
12	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					29
01	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT					29

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178529 X	55923	-0-	-122606	-0-	48259	3	158	4	Y	6824	6806	0			118
						7506	9									
09	38785 X	38785	-0-	-0-	-0-	31593	3	6798	9	Y	6180	6192	0			106
10	53530 X	53530	-0-	-0-	-0-	46613	3	6839	9	Y	6217	6177	0			146
11	55050 X	54730	-0-	-320	-0-	48300	3	6430	9	Y	5845	5872	0			119
12	56885 X	53597	-0-	-3288	-0-	47565	3	5983	9	Y	5439	5470	0			88
01	55924 X	NO RPT	-0-	-55924	-0-					Y	NO RPT					88

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121582 X	76460	-0-	-45122	-0-	62515	3	287	4	Y	12416	12383	0			215
						13658	9									
09	54152 X	54152	-0-	-0-	-0-	41040	3	12393	9	Y	11266	11287	0			194
10	72615 X	72615	-0-	-0-	-0-	60239	3	12236	9	Y	11124	11057	0			261
11	75810 X	72749	-0-	-3061	-0-	61445	3	11303	9	Y	10275	10327	0			209
12	77655 X	70495	-0-	-7160	-0-	59477	3	10929	9	Y	9935	9983	0			161
01	76446 X	NO RPT	-0-	-76446	-0-					Y	NO RPT					161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135005	X	98520	-0-	-36485	-0-	80443	3	372	4	Y	16095	16054	0			279
							17705	9									
09	130650	X	70555	-0-	-60095	-0-	53353	3	16259	9	Y	14781	14805	0			255
10	71118	X	71118	-0-	-0-	-0-	54878	3	16057	9	Y	14597	14510	0			342
11	97290	X	54633	-0-	-42657	-0-	39541	3	15091	9	Y	13719	13782	0			279
12	99215	X	53137	-0-	-46078	-0-	37834	3	15180	9	Y	13800	13855	0			224
01	98022	X	NO RPT	-0-	-98022	-0-					Y	NO RPT					224

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	25053	-0-	25053	2384351	22317	3	49	4	Y	2443	2458	0			125
							2687	9									
*09	2402949	X	18598	-0-	-2384351	-0-	16620	3	1909	9	Y	1735	1737	0			123
*10	36301	X	14034	-0-	-22267	-0-	12315	3	1573	9	Y	1430	1437	0			116
11	35130	X	13687	-0-	-21443	-0-	12015	3	1660	9	Y	1509	1499	0			126
12	36301	X	15459	-0-	-20842	-0-	13454	3	1851	9	Y	1683	1699	0			110
01	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					110

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	22236	-0-	22236	1406273	20584	3	45	4	Y	1461	1454	0			15
							1607	9									
09	1430672	X	24399	-0-	-1406273	-0-	22405	3	1901	9	Y	1728	1719	0			24
10	26815	X	23736	-0-	-3079	-0-	21634	3	1846	9	Y	1678	1682	0			20
11	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	19891	3	1785	9	Y	1623	1614	0			29
12	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	22920	3	2030	9	Y	1845	1861	0			13
01	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					13

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. (I) GAS LIFT(L)	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	31110	-0-	31110	850616	28493	3	62	4	Y	2323	2326	0			25
							2555	9									
09	875514	X	24898	-0-	-850616	-0-	23078	3	1724	9	Y	1567	1570	0			22
10	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	21556	3	1635	9	Y	1486	1490	0			18
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1475	9			Y	1341	1335	0			24
12	34658	X	26642	-0-	-8016	-0-	24675	3	1685	9	Y	1532	1546	0			10
01	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					10

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165757	X	39694	-0-	-126063	-0-	31762	3	163	4	Y	7063	7055	0			122
							7769	9									
09	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	20502	3	6915	9	Y	6286	6300	0			108
10	34933	X	34933	-0-	-0-	-0-	28901	3	5964	9	Y	5422	5403	0			127
11	35985	X	35985	-0-	-0-	-0-	29630	3	6355	9	Y	5777	5787	0			117
12	43989	X	35273	-0-	-8716	-0-	29009	3	6214	9	Y	5649	5674	0			92
01	39680	X	NO RPT	-0-	-39680	-0-					Y	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96875	X	46275	-0-	-50600	-0-	39338	3	143	4	Y	6176	6159	0			107
							6794	9									
09	93750	X	32553	-0-	-61197	-0-	25981	3	6212	9	Y	5647	5657	0			97
10	43622	X	43622	-0-	-0-	-0-	37507	3	6046	9	Y	5496	5464	0			129
11	46080	X	44325	-0-	-1755	-0-	38620	3	5705	9	Y	5186	5210	0			105
12	46283	X	43476	-0-	-2807	-0-	37865	3	5566	9	Y	5060	5083	0			82
01	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT					82

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104594	X	82474	-0-	-22120	-0-	70995	3	236	4	Y	10221	10192	0			177
							11243	9									
09	101220	X	58106	-0-	-43114	-0-	47275	3	10237	9	Y	9306	9323	0			160
10	76778	X	76778	-0-	-0-	-0-	68003	3	8676	9	Y	7887	7862	0			185
11	81387	X	81387	-0-	-0-	-0-	71996	3	9390	9	Y	8536	8547	0			174
12	80673	X	80673	-0-	-0-	-0-	71297	3	9301	9	Y	8455	8492	0			137
01	74183	X	NO RPT	-0-	-74183	-0-					Y	NO RPT					137

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	96875	X	65466	-0-	-31409	-0-	58465	3	144	4	Y	6234	6217	0			108
							6857	9									
09	93750	X	45728	-0-	-48022	-0-	39210	3	6161	9	Y	5601	5613	0			96
10	62935	X	62935	-0-	-0-	-0-	56897	3	5970	9	Y	5427	5396	0			127
11	66930	X	65891	-0-	-1039	-0-	60292	3	5599	9	Y	5090	5114	0			103
12	66929	X	65242	-0-	-1687	-0-	59720	3	5478	9	Y	4980	5002	0			81
01	65472	X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					Y	NO RPT					81

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	102300	X	69123	-0-	-33177	-0-	58690	3	215	4	Y	9289	9263	0			161
							10218	9									
09	99000	X	49178	-0-	-49822	-0-	39344	3	9295	9	Y	8450	8465	0			146
10	66809	X	66809	-0-	-0-	-0-	57595	3	9110	9	Y	8282	8234	0			194
11	69155	X	69155	-0-	-0-	-0-	60629	3	8525	9	Y	7750	7786	0			158
12	69130	X	68161	-0-	-969	-0-	59748	3	8345	9	Y	7586	7621	0			123
01	69130	X	NO RPT	-0-	-69130	-0-					Y	NO RPT					123

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	49042	X	5236	-0-	-43806	-0-	3654	3	33	4	Y	1408	1401	0			24
							1549	9									
09	47460	X	9508	-0-	-37952	-0-	5990	3	3325	9	Y	3023	2995	0			52
10	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	8284	3	3120	9	Y	2836	2821	0			67
11	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	7747	3	2806	9	Y	2551	2566	0			52
12	9827	X	9822	-0-	-5	-0-	7152	3	2649	9	Y	2408	2421	0			39
01	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	4018	X	NO RPT	-0-	-4018	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	4018	X	NO RPT	-0-	-4018	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	4018 X	NO RPT	-0-	-4018	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	215	172	1		107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	2107	-0-	2107	B	2107	1883	2	224	9	N	204	172	1		139
10	14B2 EXT	1059	-0-	1059	B	3166	820	2	239	9	N	217	171	1		185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3166					N	206	169	1		222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3166					N	177	174	1		225
01	0	71	-0-	71	B	3237	34	2	37	9	N	34	171	1		88

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2				N	-0-				-0-
09	6150 X	5642	-0-	-508	-0-	5642	2				N	-0-				-0-
10	6355 X	5656	-0-	-699	-0-	5656	2				N	-0-				-0-
11	6150 X	5027	-0-	-1123	-0-	5027	2				N	-0-				-0-
12	6355 X	6265	-0-	-90	-0-	6265	2				N	-0-				-0-
*01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	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	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2				N	-0-				-0-
09	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2				N	-0-				-0-
10	13113 X	10459	-0-	-2654	-0-	10459	2				N	-0-				-0-
11	12690 X	11697	-0-	-993	-0-	11697	2				N	-0-				-0-
12	13113 X	12409	-0-	-704	-0-	12409	2				N	-0-				-0-
01	13113 X	12634	-0-	-479	-0-	12634	2				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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132257	-0-	-1942	-0-	132250	2	7	9	Y	6					171
09	173160	X	173160	-0-	-0-	-0-	10496	1	162652	2	Y	11					182
							12	9									
10	178206	X	178206	-0-	-0-	-0-	12157	1	166041	2	Y	7	25	1			164
							8	9									
11	136952	X	136952	-0-	-0-	-0-	10259	1	126689	2	Y	4	60	1			108
							4	9									
12	176484	X	176484	-0-	-0-	-0-	11929	1	164526	2	Y	26					134
							29	9									
01	174778	X	173756	-0-	-1022	-0-	11451	1	162283	2	Y	20					154
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					7
09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					7
10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	2	1			5
11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	1	4	1			2
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	167	1	1209	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	151	1	1169	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	1					2
							1	9									
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	134	1	1167	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	141	1	1171	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	157	1	1144	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 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	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					1
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	101	1	1218	2	Y	-0-					1
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	-0-					1
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	116	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	130	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	74	1	784	2	N	1					1
							1	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	859	2	N	-0-	1	1			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	81	1	583	2	N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	2	N	-0-					-0-
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	88	1	791	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	-0-					7
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-					7
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	31	1	246	2	N	-0-					7
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	27	1	233	2	N	-0-					7
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	28	1	233	2	N	-0-					7
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	29	1	210	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

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

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	38	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	33	1	353	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	N	-0-	1	1			1
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	90	1	693	2	N	-0-					1
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	90	1	710	2	N	-0-					1
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	78	1	682	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	83	1	688	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	93	1	673	2	N	1					2
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	53	1	412	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	54	1	426	2	N	1					1
						1	9									
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	46	1	405	2	N	-0-					1
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	51	1	420	2	N	-0-					1
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

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

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	45	1	350	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	47	1	375	2	Y	1					1
							1	9									
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	38	1	330	2	Y	-0-					1
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					1
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

08	713	N	705	-0-	-8	-0-	86	1	619	2	N	-0-	1	1			1
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	74	1	569	2	N	-0-					1
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	76	1	600	2	N	-0-					1
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	86	1	622	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	Y	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	163	1	1180	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	150	1	1159	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	145	1	1147	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	129	1	1124	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	138	1	1144	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	162	1	1175	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3263	-0-	263	263	225	1	3037	2	Y	1					2
							1	9									
10	3100	N	3542	-0-	442	705	241	1	3301	2	Y	-0-	1	1			1
11	2916	N	2211	-0-	-705	-0-	228	1	1983	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	236	1	3292	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	210	1	2944	2	Y	-0-					1

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	58	1	450	2	N	-0-	1	1			-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	59	1	465	2	N	1					1
							1	9									
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	50	1	441	2	N	-0-					1
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	N	-0-					1
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	61	1	445	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					1
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-					1
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	N	-0-	1	1			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3116	-0-	116	116	356	1	2759	2	Y	1					2
							1	9									
10	3100	N	3138	-0-	38	154	352	1	2786	2	Y	-0-	1	1			1
11	1419	N	1265	-0-	-154	-0-	345	1	920	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	348	1	2900	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	359	1	2987	2	Y	-0-					1

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	N	1					1
							1	9									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-	1	1			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	N	-0-	1	1			1
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	112	1	866	2	N	-0-					1
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	114	1	904	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	100	1	878	2	N	-0-	1	1			1
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	109	1	902	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	120	1	875	2	N	-0-					2

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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	229	1	1653	2	N	-0-	2	1			2
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	209	1	1651	2	N	1					3
							1	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	177	1	1551	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	195	1	1618	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	215	1	1565	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	-0-					-0-

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	Y	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					-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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					1
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	107	1	1652	2	Y	-0-					1
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	105	1	1618	2	Y	-0-					1
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	86	1	809	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1739	2	Y	1					1
							1	9									

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	612	2	N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	N	-0-					-0-
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	496	N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	53	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	54	1	430	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	47	1	412	2	N	-0-					1
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	2	N	-0-					1
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	418	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	152	1	1102	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	138	1	1067	2	N	-0-	1	1			1
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	139	1	1102	2	N	1					2
							1	9									
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	120	1	1050	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	130	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	144	1	1045	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	22	1	177	2	N	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

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

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	60	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	2	Y	-0-					-0-
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1					1
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	527	N	495	-0-	-32	-0-	60	1	434	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	54	1	418	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	49	1	425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	51	1	422	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398	2	N	-0-					1

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-					-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	1					1
							1	9									

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-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	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	176	1	1276	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	153	1	1183	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	155	1	1230	2	N	1					2
							1	9									
11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	135	1	1176	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	150	1	1241	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	183	1	1329	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	30	1	265	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	35	1	253	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					1
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-					1
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-					1
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	2	Y	-0-					2
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	2	Y	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

08	496	N	455	-0-	-41	-0-	55	1	399	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	50	1	383	2	N	-0-	1	0			-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	50	1	397	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	44	1	380	2	N	-0-					1
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	47	1	386	2	N	-0-					1
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	65	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	73	1	681	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

08	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	774	1	5597	2	N	3	8	1			67
							3	9									
09	6120	X	6057	-0-	-63	-0-	694	1	5361	2	N	2	2	0	3	1	64
							2	9									
10	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	678	1	5363	2	N	5					69
							6	9									
11	6180	X	5726	-0-	-454	-0-	587	1	5135	2	N	4	5	1			68
							4	9									
12	6386	X	5760	-0-	-626	-0-	619	1	5135	2	N	5	5	1			68
							6	9									
01	6386	X	5851	-0-	-535	-0-	707	1	5136	2	N	7	2	0	3	1	70
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					20
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					20
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					20
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					20
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					20
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	452	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	57	1	438	2	N	-0-	1	0			-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	57	1	454	2	N	1					1
							1	9									
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	50	1	436	2	N	-0-					1
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	54	1	447	2	N	-0-					1
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	60	1	434	2	N	-0-					1

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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	Y	-0-					-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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	2	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	1					1
							1	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	N	-0-	1	1			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	N	1					1
							1	9									
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	N	-0-					1

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	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-	1	1			-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	62	1	487	2	N	1					1
							1	9									
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	54	1	471	2	N	-0-					1
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	58	1	484	2	N	-0-					1
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	64	1	464	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	117	1	931	2	Y	1					1
							1	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	120	1	961	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	112	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	626	-0-	-428	-0-	66	1	560	2	Y	-0-					-0-
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	152	1	1299	2	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 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	217	N	117	-0-	-100	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	167	1	1287	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	167	1	1322	2	N	2					3
							2	9									
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1	1			2
12	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	158	1	1307	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	173	1	1260	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	2	N	-0-					1
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	36	1	301	2	N	-0-					1
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	40	1	293	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	58	1	451	2	N	-0-	1	1			-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	56	1	446	2	N	1					1
							1	9									
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	43	1	378	2	N	-0-					1
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	42	1	350	2	N	-0-					1
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	38	1	279	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

08	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	0			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	40	1	346	2	N	-0-					1
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	43	1	356	2	N	-0-					1
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	47	1	344	2	N	-0-					1

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	151	1	1089	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	135	1	1045	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	1					2
							1	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1548	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	196	1	1627	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	155	1	1124	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	61	1	474	2	N	-0-	1	1			-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	61	1	486	2	N	1					1
							1	9									
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	53	1	467	2	N	-0-					1
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	58	1	477	2	N	-0-					1
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	65	1	470	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

08	558	N	537	-0-	-21	-0-	65	1	471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	60	1	461	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	52	1	451	2	Y	-0-					1
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0-					1
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	66	1	479	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	120	1	871	2	N	-0-	1	1			1
09	870	N	638	-0-	-232	-0-	73	1	565	2	N	-0-					1
10	837	N	377	-0-	-460	-0-	42	1	335	2	N	-0-					1
11	960	N	430	-0-	-530	-0-	44	1	385	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	N	-0-					1
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	134	1	973	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	181	1	1311	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	164	1	1264	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	165	1	1309	2	N	2					3
							2	9									
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1	1			2
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	156	1	1294	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	173	1	1260	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					1
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	2	Y	-0-					1
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	102	1	1151	2	Y	-0-					1
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1	1163	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-					1

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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	138	1	1069	2	N	-0-	1	1			1
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	140	1	1107	2	N	1					2
							1	9									
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	122	1	1067	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	132	1	1092	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	148	1	1076	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					1
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	244	1	1414	2	Y	-0-					1
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1	1437	2	Y	-0-					1
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	244	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	293	1	1364	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	269	1	1356	2	Y	1					1
							1	9									

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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	68	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	61	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	60	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	56	1	453	2	Y	-0-					-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	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	2	N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	264	1	1910	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	230	1	1779	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	232	1	1832	2	N	2					4
							2	9									
11	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	205	1	1794	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	225	1	1865	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	269	1	1952	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

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	248	N	155	-0-	-93	-0-	19	1	136	2	N	-0-	1	1			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	195	2	N	1					1
							1	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	1					1
							1	9									
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	-0-					1

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	217	N	64	-0-	-153	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-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	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	537	1	3881	2	N	2	6	1			6
							2	9									
09	4530	X	4221	-0-	-309	-0-	483	1	3736	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4588	X	4364	-0-	-224	-0-	489	1	3871	2	N	4					8
							4	9									
11	4350	X	4181	-0-	-169	-0-	429	1	3749	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	463	1	3843	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	488	1	3546	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									

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	558	N	503	-0-	-55	-0-	61	1	441	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	55	1	426	2	N	-0-	1	1			-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	55	1	433	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	45	1	397	2	N	-0-					1
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	407	2	N	-0-					1
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	55	1	401	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	341	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	44	1	337	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	43	1	341	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	34	1	298	2	N	-0-					1
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	36	1	301	2	N	-0-					1
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					27
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					27
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					27
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					27
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

08	403	N	401	-0-	-2	-0-	49	1	352	2	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	40	1	318	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	34	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	39	1	325	2	N	1					1
							1	9									
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

08	465	N	463	-0-	-2	-0-	56	1	406	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	54	1	414	2	N	-0-	1	0			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	40	1	347	2	N	-0-					1
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	43	1	355	2	N	-0-					1
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1	1			1
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	107	1	828	2	N	-0-					1
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	107	1	845	2	N	1					2
							1	9									
11	960	N	864	-0-	-96	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	94	1	784	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	961	N	850	-0-	-111	-0-	103	1	746	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	135	1	974	2	N	-0-	1	1			1
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	120	1	929	2	N	-0-					1
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	123	1	971	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	95	1	828	2	N	-0-	1	1			1
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	99	1	825	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	117	1	847	2	N	-0-					2

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	157	1	1133	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	141	1	1091	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	1129	2	N	1					2
							1	9									
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	119	1	1044	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	134	1	1115	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	150	1	1091	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	N	-0-	1	1			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	476	2	N	1					1
							1	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-					1
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	100	1	829	2	N	-0-					1
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	113	1	824	2	N	1					2
							1	9									

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	775	N	714	-0-	-61	-0-	87	1	627	2	N	-0-	1	1			7
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	81	1	623	2	N	-0-					7
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	83	1	660	2	N	1					8
							1	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	-0-	1	1			7
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	689	2	N	1	1	1			7
							1	9									
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	94	1	680	2	N	1					8
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	166	1	1199	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	148	1	1142	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	142	1	1120	2	N	1					2
							1	9									
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	121	1	1059	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	130	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	143	1	1039	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

08	13981	X	11491	-0-	-2490	-0-	11491	2			Y	-0-					60
09	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	742	1	12647	2	Y	-0-					60
10	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	783	1	13200	2	Y	1	2	1			59
							1	9									
11	12540	X	5918	-0-	-6622	-0-	408	1	5510	2	Y	-0-	4	1			55
12	13826	X	12570	-0-	-1256	-0-	852	1	11718	2	Y	-0-					55
01	13981	X	9764	-0-	-4217	-0-	646	1	9117	2	Y	1					56
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	194	1	1402	2	N	-0-	2	1			2
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	173	1	1336	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	174	1	1373	2	N	2					3
							2	9									
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	149	1	1306	2	N	-0-	1	1			2
12	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	158	1	1310	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	170	1	1237	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					1
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-					1
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	133	1	2512	2	Y	-0-					1
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	131	1	2498	2	Y	1					1
						1	9									
01	2635 N	2574	-0-	-61	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

08	992 N	985	-0-	-7	-0-	120	1	865	2	N	-0-	1	1			1
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	107	1	829	2	N	-0-					1
10	1023 N	954	-0-	-69	-0-	107	1	846	2	N	1					2
						1	9									
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1	1			1
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	102	1	849	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	119	1	866	2	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	2	N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					1
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	Y	-0-					1
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	101	1	1248	2	Y	-0-					1
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	110	1	1222	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	488	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	26	1	203	2	N	-0-	1	0			-0-
10	527	N	283	-0-	-244	-0-	32	1	250	2	N	1					1
							1	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	508	2	N	-0-					1
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	9	1	73	2	N	-0-					1
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	89	1	650	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

08	744	N	732	-0-	-12	-0-	87	1	632	2	N	12	1	1			74
							13	9									
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	75	1	578	2	N	3					77
							3	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	N	11					88
							12	9									
11	720	N	567	-0-	-153	-0-	58	1	507	2	N	2	1	1			89
							2	9									
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	63	1	526	2	N	1	1	1			89
							1	9									
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	14					103
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

08	341	N	327	-0-	-14	-0-	40	1	287	2	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	35	1	274	2	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	37	1	292	2	N	1					1
							1	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	-0-					1
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					1
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	39	1	283	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	992	N	980	-0-	-12	-0-	119	1	861	2	N	-0-	1	1			1
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	108	1	833	2	N	-0-					1
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	109	1	859	2	N	1					2
							1	9									
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	94	1	825	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	102	1	845	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	111	1	808	2	N	-0-					2

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	N	-0-	1	0			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	N	1					1
							1	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-					1
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-					1
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	30	1	230	2	N	-0-	1	1			-0-
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	44	1	347	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	39	1	344	2	N	-0-					1
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	-0-					1
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

08	186	N	135	-0-	-51	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

08	217	N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-					60
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	4					64
							4	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					64
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					64
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					64
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	Y	26					90
							29	9									

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	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	145	1	1050	2	N	1	2	1			22
							1	9									
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	131	1	1014	2	N	-0-	18	0	1	1	3
10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	132	1	1042	2	N	1					4
							1	9									
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	115	1	1005	2	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	124	1	1025	2	N	1	1	1			4
							1	9									
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	140	1	1018	2	N	1	1	1			4
							1	9									

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	Y	-0-					-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	744	N	401	-0-	-343	-0-	400	2	1	9	N	1	1	1			46
09	720	N	458	-0-	-262	-0-	458	2			N	-0-	1	1			45
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1					46
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					46
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					46
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					46

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	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					1
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	-0-					1
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	Y	-0-					1
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	112	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	107	1	1096	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	124	1	899	2	N	-0-	1	1			1
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	111	1	860	2	N	-0-					1
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	111	1	880	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	97	1	847	2	N	-0-	1	1			1
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	105	1	869	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	116	1	843	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

08	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-					7
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-					7
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-					7
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	N	-0-					7
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					7
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	16	1	117	2	N	-0-					7

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	589	N	565	-0-	-24	-0-	69	1	496	2	N	-0-					7
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	61	1	474	2	N	-0-					7
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	51	1	406	2	N	-0-					7
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	44	1	388	2	N	-0-					7
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	47	1	391	2	N	-0-					7
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	2	N	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	23	1	198	2	N	-0-					-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	2	N	-0-					-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

08	124 N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

08	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	142	1	1028	2	N	1	3	1			2
						1	9									
09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	127	1	980	2	N	1	1	0	1	1	1
						1	9									
10	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	129	1	1021	2	N	1					2
						1	9									
11	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	108	1	941	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	118	1	982	2	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	134	1	977	2	N	1	1	1			2
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	74	1	573	2	N	-0-					1
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	-0-					1
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	610	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	80	1	580	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	859	2	Y	-0-	1	1			1
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	109	1	840	2	Y	-0-					1
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	854	2	Y	1					2
							1	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	-0-	1	1			1
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	804	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

08	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-					27
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					27
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					27
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					27
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					27
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-	1	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	24	1	207	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	60	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	55	1	424	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	55	1	438	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	264	-0-	-216	-0-	27	1	237	2	N	-0-					1
12	496	N	27	-0-	-469	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	163	1	1181	2	N	1	2	1			139
							1	9									
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	146	1	1129	2	N	1	1	0	1	1	138
							1	9									
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	145	1	1149	2	N	1					139
							1	9									
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	122	1	1066	2	N	1	1	1			139
							1	9									
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	131	1	1085	2	N	1	1	1			139
							1	9									
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	145	1	1051	2	N	2	1	0	1	1	139
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	139	1	1007	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	127	1	982	2	N	-0-	1	1			1
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	129	1	1022	2	N	1					2
							1	9									
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	110	1	959	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	119	1	985	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	132	1	960	2	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1	1			1
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	105	1	809	2	N	-0-					1
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	106	1	841	2	N	1					2
							1	9									
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	92	1	808	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	99	1	820	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	108	1	782	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					7
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-					7
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-					7
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					7
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					7
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	382	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	48	1	377	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	42	1	365	2	N	-0-					1
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	45	1	370	2	N	-0-					1
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	49	1	358	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	706	2	N	-0-	1	1			1
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	2	N	-0-					1
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	89	1	705	2	N	-0-					1
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	77	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	83	1	691	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	86	1	627	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1203	2	1	9	N	1	2	1			2
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1166	2	1	9	N	1					2
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	1			2
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	1			2
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	N	-0-	1	1			27
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	N	-0-					27
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	1					28
							1	9									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	N	-0-	1	1			27
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	N	-0-					27
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	440	2	N	1					28
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

08	744	N	725	-0-	-19	-0-	88	1	637	2	N	-0-	1	1			1
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	81	1	627	2	N	-0-					1
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	N	-0-					1
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	68	1	596	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	80	1	661	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	89	1	646	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	203	1	1471	2	N	-0-	2	1			2
09	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	187	1	1442	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	187	1	1477	2	N	2					3
							2	9									
11	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	157	1	1377	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	168	1	1393	2	N	-0-	1	1			2
01	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	144	1	1049	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	212	1	1533	2	N	-0-	2	1			2
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	189	1	1463	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	191	1	1507	2	N	1					3
							1	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	166	1	1451	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	178	1	1475	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	372	N	367	-0-	-5	-0-	45	1	322	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	41	1	318	2	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	1					1
							1	9									
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	34	1	297	2	N	-0-					1
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	2	N	-0-					1
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	43	1	316	2	N	-0-					1

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	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	343	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	42	1	324	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	44	1	349	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	35	1	308	2	N	-0-					1
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	39	1	324	2	N	-0-					1
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	48	1	345	2	N	-0-					1

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	91	1	703	2	N	-0-					1
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	90	1	711	2	N	-0-					1
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	77	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	83	1	688	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	92	1	668	2	N	1					2
							1	9									

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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	297	1	2145	2	Y	14					98
							15	9									
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	264	1	2043	2	Y	97					1
							107	9									
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	270	1	2139	2	Y	-0-					1
11	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	238	1	2079	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	254	1	2104	2	Y	12					142
							13	9									
01	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	282	1	2046	2	Y	1					143
							1	9									

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	N	-0-	1	1			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	1					1
							1	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-					1
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					1
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					75
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	Y	-0-					75
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	2	Y	-0-					75
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	2	Y	-0-					75
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	Y	-0-					75
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

08	465	N	420	-0-	-45	-0-	51	1	368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	45	1	345	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	47	1	369	2	Y	1					1
							1	9									
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					1
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	145	1	1050	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	137	1	1060	2	N	-0-	1	1			1
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	1					2
							1	9									
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	116	1	1015	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	125	1	1041	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	146	1	1063	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	Y	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					-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	806	N	795	-0-	-11	-0-	97	1	698	2	N	-0-	1	1			1
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	85	1	657	2	N	-0-					1
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	86	1	678	2	N	-0-					1
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	74	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	79	1	656	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	87	1	633	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

08	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	33	1	263	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	29	1	254	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	35	1	252	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	53	1	406	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	53	1	420	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	46	1	398	2	N	-0-					1
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	2	N	-0-					1
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	56	1	404	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	48	1	384	2	N	1					1
							1	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-					1
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			Y	-0-					1
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	56	1	1361	2	Y	-0-					1
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	2	Y	-0-					1
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	Y	1					1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	2	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	122	1	630	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	1	3	2	N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	2	N	-0-					-0-
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	697	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	122	1	883	2	N	-0-	1	1			1
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	109	1	844	2	N	-0-					1
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	107	1	843	2	N	1					2
							1	9									
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	94	1	819	2	N	-0-	1	1			1
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	105	1	868	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	123	1	894	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

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

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	-0-					-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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2	1			2
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	183	1	1413	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	185	1	1459	2	N	2					3
							2	9									
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	161	1	1407	2	N	-0-	1	1			2
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	174	1	1445	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	189	1	1371	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	2	N	-0-					1
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	2	N	-0-					1
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	230	1	1293	2	N	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	215	1	1240	2	N	1					1
							1	9									

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	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	32743	2	1	9	N	1					24
09	46089	X	46089	-0-	-0-	-0-	3021	1	43066	2	N	2					26
							2	9									
10	47321	X	47321	-0-	-0-	-0-	3054	1	44265	2	N	2	7	1			21
							2	9									
11	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	2990	1	31928	2	N	1	16	1			6
							1	9									
12	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	3598	1	43991	2	N	7					13
							8	9									
*01	46897	X	46897	-0-	-0-	-0-	3365	1	43525	2	N	6					19
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	527	N	492	-0-	-35	-0-	60	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	53	1	412	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	1					1
							1	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	-0-					1
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	N	-0-					1
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	1					2
							1	9									

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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1277	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	156	1	1208	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	219	1	1732	2	N	2					3
							2	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1	1			2
12	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	146	1	1215	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	160	1	1160	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

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	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	296	1	2143	2	N	-0-	3	1			3
09	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	262	1	2026	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	262	1	2074	2	N	2					4
							2	9									
11	2370	N	2224	-0-	-146	-0-	228	1	1994	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	246	1	2042	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	264	1	1921	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-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	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4135	2	2	9	N	2	5	1			6
09	4050	X	3953	-0-	-97	-0-	3951	2	2	9	N	2	2	0	2	1	4
10	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4075	2	3	9	N	3					7
11	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	3901	2	3	9	N	3	4	1			6
12	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	4003	2	6	9	N	5	4	1			7
01	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	3965	2	6	9	N	5	2	0	2	1	8

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

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

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			Y	-0-					1
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	2	Y	-0-					1
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	69	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	N	1366	-0-	-401	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	80	1	1238	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

08	496	N	410	-0-	-86	-0-	50	1	359	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	48	1	381	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	-0-					1
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	379	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

08	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	534	2	N	-0-					1
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	66	1	522	2	N	-0-					1
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	55	1	483	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	61	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1			1
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	102	1	788	2	N	-0-					1
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	104	1	821	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	91	1	792	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	97	1	808	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	930	N	843	-0-	-87	-0-	102	1	741	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

08	310	N	288	-0-	-22	-0-	35	1	253	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	2	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	32	1	257	2	N	1					1
							1	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2	N	-0-	1	1			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	33	1	243	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	Y	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					1
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	165	1	1960	2	Y	-0-					1
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	170	1	2065	2	Y	-0-					1
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	166	1	1474	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	180	1	2031	2	Y	1					1
							1	9									
01	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	163	1	1901	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					1
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	Y	-0-					1
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	113	1	1494	2	Y	-0-					1
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	127	1	1347	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

08	155	N	57	-0-	-98	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	-0-	1	0			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	1					1
							1	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	N	-0-					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-					1
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	46	1	333	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	2	Y	-0-	2	1			2
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	207	1	1601	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	209	1	1655	2	Y	2					3
							2	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	180	1	1577	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	194	1	1608	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	214	1	1552	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	465	N	370	-0-	-95	-0-	45	1	324	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	42	1	322	2	N	-0-	1	1			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	N	1					1
							1	9									
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	35	1	307	2	N	-0-					1
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	38	1	319	2	N	-0-					1
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	38	1	278	2	N	-0-					1

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	131	1	948	2	N	-0-	1	1			1
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	118	1	914	2	N	-0-					1
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	120	1	948	2	N	1					2
							1	9									
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	105	1	915	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	112	1	930	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	122	1	887	2	N	-0-					2

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	246	1	2284	2	Y	-0-					1
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	281	1	2563	2	Y	-0-					1
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	277	1	1635	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	338	1	2524	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	302	1	2334	2	Y	-0-					1

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					21
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					21
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					21
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					21
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					21
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					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	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	345	1	2493	2	N	1	4	1			122
							1	9									
09	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	307	1	2373	2	N	-0-	1	0	119	1	2
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	308	1	2438	2	N	3					5
							3	9									
11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	271	1	2372	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	292	1	2424	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	331	1	2403	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	341	N	299	-0-	-42	-0-	36	1	263	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	33	1	262	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	29	1	252	2	N	-0-	1	1			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	261	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

08	837	N	836	-0-	-1	-0-	102	1	734	2	N	-0-	1	1			1
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	91	1	701	2	N	-0-					1
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	88	1	697	2	N	-0-					1
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	76	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	82	1	679	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	92	1	668	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					1
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	-0-					1
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-					1
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	82	1	722	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					-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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	4					4
							4	9									
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-	1	0			3
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	14	1	111	2	N	1					4
							1	9									
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-					4
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					4
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-					4

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	1	1			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			1
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	55	1	397	2	N	1	1	1			24
							1	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-					24
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	52	1	409	2	N	-0-					24
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-					24
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	N	-0-					24
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	52	1	381	2	N	-0-					24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	280	1	2027	2	N	2	3	1			15
							2	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	252	1	1944	2	N	1	1	0	1	1	14
							1	9									
10	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	230	1	1822	2	N	2					16
							2	9									
11	2220	N	1737	-0-	-483	-0-	178	1	1558	2	N	1	2	1			15
							1	9									
12	2263	N	1737	-0-	-526	-0-	187	1	1548	2	N	2	2	1			15
							2	9									
01	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	204	1	1484	2	N	2	1	0	1	1	15
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-					1
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	36	1	296	2	N	-0-					1
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	119	1	938	2	Y	1					1
							1	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	114	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	938	2	Y	-0-					-0-
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	139	1	874	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	83	1	596	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	68	1	526	2	N	-0-					1
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	68	1	538	2	N	-0-					1
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	58	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	65	1	535	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	72	1	524	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	131	1	1669	2	Y	-0-					1
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	155	1	1959	2	Y	-0-					1
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	150	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	162	1	1784	2	Y	1					1
							1	9									
01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	144	1	1631	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	103	1	811	2	N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	826	2	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	98	1	281	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	-0-					-0-
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	73	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	77	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	82	1	496	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	Y	-0-					-0-
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1176	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

08	279	N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	28	1	216	2	N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	28	1	222	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	2	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					1
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	233	1	2370	2	Y	-0-					1
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	255	1	2555	2	Y	-0-					1
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	220	1	1632	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	268	1	2336	2	Y	1					1
							1	9									
01	2821	N	2462	-0-	-359	-0-	246	1	2216	2	Y	-0-					1

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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					1
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	72	1	2041	2	Y	-0-					1
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	2392	2	Y	-0-					1
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1824	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2347	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	2	Y	-0-					1

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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					1
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	131	1	2142	2	Y	-0-					1
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	-0-					1
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	2	Y	1					1
							1	9									
01	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	155	1	2097	2	Y	-0-					1

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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	417	1	3014	2	N	2	4	1			5
							2	9									
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	376	1	2909	2	N	-0-	1	0	1	1	3
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	379	1	3001	2	N	3					6
							3	9									
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	329	1	2872	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	346	1	2868	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	390	1	2836	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	39	1	301	2	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-					1
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	41	1	296	2	N	-0-					1

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1268	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	174	1	1343	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1327	2	N	2					3
							2	9									
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	-0-	1	1			2
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	137	1	1136	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

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	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	164	1	1183	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	148	1	1143	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	150	1	1187	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	131	1	1142	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	165	1	1199	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

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	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	291	1	2101	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2370	N	2263	-0-	-107	-0-	259	1	2003	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	257	1	2035	2	N	2					4
							2	9									
11	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	215	1	1883	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	231	1	1917	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	267	1	1941	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									

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	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					1
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					1
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-					1
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	54	1	1286	2	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-					1
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	43	1	1178	2	Y	-0-					1
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-					1
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	44	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	39	1	1179	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	141	1	1020	2	N	33	1	1			178
							36	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	125	1	968	2	N	48	160	1			66
							53	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	131	1	1037	2	N	6					72
							7	9									
11	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	103	1	901	2	N	6	1	1			77
							7	9									
12	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	117	1	973	2	N	4	1	1			80
							4	9									
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	134	1	975	2	N	10					90
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

08	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	239	1	1729	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	216	1	1671	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	219	1	1732	2	N	2					4
							2	9									
11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	188	1	1643	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	207	1	1716	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	237	1	1723	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

08	0	N	-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	2	-0-	2	2	1	1	1	2	N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					3
01	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	104	1	753	2	N	-0-	1	1			21
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	94	1	727	2	N	-0-					21
10	837	N	665	-0-	-172	-0-	75	1	590	2	N	-0-					21
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	104	1	908	2	N	1	1	1			21
							1	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	N	1	1	1			21
							1	9									
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	76	1	553	2	N	1					22
							1	9									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	23	1	1			24
							25	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	121	1	935	2	N	35	7	0	8	1	44
							39	9									
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	121	1	960	2	N	1					45
							1	9									
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	97	1	846	2	N	1	22	1			24
							1	9									
12	1147	N	895	-0-	-252	-0-	96	1	798	2	N	1	14	1			11
							1	9									
01	1085	N	886	-0-	-199	-0-	107	1	778	2	N	1	3	0	3	1	6
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	77	1	557	2	N	-0-	1	1			1
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	2	N	-0-					1
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	-0-					1
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	60	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	83	1	601	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	N	-0-	1	1			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	2	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	28	1	236	2	N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	232	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					1
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	91	1	1700	2	Y	-0-					1
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	91	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	86	1	1603	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					1
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					1
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	N	-0-					1
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	44	1	347	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	38	1	330	2	N	-0-					1
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	40	1	335	2	N	-0-					1
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	44	1	322	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	260	1	1489	2	Y	-0-					1
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	233	1	1299	2	Y	-0-					1
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	239	1	579	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	288	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	274	1	1320	2	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 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	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	345	1	2497	2	N	2	4	1			22
							2	9									
09	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	312	1	2411	2	N	1	1	0	1	1	21
							1	9									
10	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	308	1	2432	2	N	2					23
							2	9									
11	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	277	1	2418	2	N	1	2	1			22
							1	9									
12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	299	1	2485	2	N	3	2	1			23
							3	9									
*01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	350	1	2541	2	N	3	1	0	1	1	24
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

08	1085	N	784	-0-	-301	-0-	19	1	765	2	Y	-0-					21
09	1080	N	656	-0-	-424	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					21
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-					21
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	88	1	797	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-					21
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	Y	-0-					1
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	Y	-0-					1
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					1
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	Y	-0-					1
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	65	1	532	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

08	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	202	1	1458	2	Y	-0-	2	1			2
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	182	1	1407	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	184	1	1455	2	Y	2					3
							2	9									
11	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	159	1	1392	2	Y	-0-	1	1			2
12	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	153	1	1269	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	180	1	1304	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1838	2	Y	-0-	1	1			2
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	206	1	2384	2	Y	-0-					2
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	210	1	2465	2	Y	-0-					2
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	181	1	1954	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	194	1	2114	2	Y	1					3
							1	9									

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	713	N	705	-0-	-8	-0-	86	1	619	2	N	-0-	1	1			1
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	77	1	598	2	N	-0-					1
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	77	1	611	2	N	-0-					1
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	75	1	626	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	84	1	610	2	N	-0-					1

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	496	N	411	-0-	-85	-0-	50	1	360	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	41	1	315	2	N	-0-	1	1			-0-
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	39	1	312	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	34	1	297	2	N	-0-					1
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	2	N	-0-					1
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-					1

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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					1
09	3000	N	4143	-0-	1143	1143	315	1	3827	2	N	1					2
							1	9									
10	3100	N	3988	-0-	888	2031	291	1	3697	2	N	-0-	1	1			1
11	3000	N	2150	-0-	-850	1181	248	1	1902	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4662	X	3481	-0-	-1181	-0-	248	1	3232	2	N	1					1
							1	9									
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	248	1	3248	2	N	-0-					1

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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					1
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	163	1	2512	2	Y	1					2
							1	9									
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	174	1	2725	2	Y	-0-	1	1			1
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	166	1	1762	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	171	1	2709	2	Y	1					1
							1	9									
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	164	1	2621	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	151	1	1090	2	N	1	2	1			52
							1	9									
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	129	1	995	2	N	-0-	1	0	50	1	1
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	133	1	1054	2	N	1					2
							1	9									
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	117	1	1024	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	124	1	1029	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	136	1	988	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-					1
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	121	1	1298	2	Y	-0-					1
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	128	1	1396	2	Y	-0-					1
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	127	1	766	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1357	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	2	Y	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					1
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	147	1	988	2	Y	-0-					1
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	166	1	1116	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	153	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	127	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	112	1	829	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			Y	-0-					1
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2432	2	Y	-0-					1
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2513	2	Y	-0-					1
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	99	1	2238	2	Y	1					1
							1	9									
01	2635	N	2323	-0-	-312	-0-	98	1	2225	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	2	N	-0-	1	1			1
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	N	-0-					1
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	N	-0-					1
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	82	1	715	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	88	1	731	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	97	1	703	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	126	1	3439	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	325	1	3923	2	Y	-0-	1	1			2
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	339	1	4100	2	Y	1					3
							1	9									
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	318	1	3264	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	376	1	4029	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	366	1	3819	2	Y	1					3
							1	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

08	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	21	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	24	1	189	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1440	N	805	-0-	-635	-0-	92	1	713	2	N	-0-					1
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	94	1	743	2	N	-0-					1
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	215	1	1780	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	692	-0-	-145	-0-	84	1	608	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	174	1	1254	2	Y	3	2	1			64
							3	9									
09	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	147	1	1133	2	Y	1	1	0	1	1	63
							1	9									
10	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	152	1	1201	2	Y	3					66
							3	9									
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	126	1	1105	2	Y	10	1	1			75
							11	9									
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	139	1	1153	2	Y	5	1	1			79
							6	9									
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	164	1	1189	2	Y	2	1	0	1	1	79
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

08	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	312	1	2258	2	N	1	3	1			4
							1	9									
09	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	284	1	2196	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	303	1	2393	2	N	2					4
							2	9									
11	2880	X	2416	-0-	-464	-0-	248	1	2166	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	269	1	2233	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	300	1	2178	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	152	1	1096	2	N	6	2	1			152
							7	9									
09	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	137	1	1056	2	N	1	1	0	1	1	151
							1	9									
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	139	1	1102	2	N	5					156
							6	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	126	1	1104	2	N	14	1	1			169
							15	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	132	1	1093	2	N	6	1	1			174
							7	9									
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	148	1	1077	2	N	2	1	0	1	1	174
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	481	2	N	-0-	1	1			42
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	61	1	468	2	N	-0-	42	1			-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	62	1	492	2	N	1					1
							1	9									
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	54	1	470	2	N	-0-					1
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	59	1	489	2	N	-0-					1
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	242	2	N	-0-					14
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	25	1	195	2	N	-0-					14
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	24	1	191	2	N	-0-					14
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	22	1	192	2	N	-0-					14
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					14
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	320	1	2315	2	N	1	3	1			9
							1	9									
09	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	285	1	2205	2	N	-0-	1	0	6	1	2
10	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	287	1	2268	2	N	3					5
							3	9									
11	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	251	1	2194	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	268	1	2220	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	303	1	2205	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					27
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	N	-0-	27	1			-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-					-0-

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	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	127	1	918	2	N	7	1	1			155
							8	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	117	1	905	2	N	-0-	154	1			1
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	117	1	922	2	N	1					2
							1	9									
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1	1			1
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	898	2	N	44	165	1			42
							48	9									
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	119	1	868	2	N	-0-					42

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	527	N	498	-0-	-29	-0-	60	1	437	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	54	1	419	2	N	-0-	1	0			-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	53	1	421	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	47	1	407	2	N	-0-					1
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	50	1	418	2	N	-0-					1
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1

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	837	N	816	-0-	-21	-0-	99	1	717	2	N	-0-	1	1			1
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	91	1	702	2	N	-0-					1
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	87	1	688	2	N	-0-					1
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	69	1	607	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	82	1	683	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	91	1	664	2	N	1					2
							1	9									

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	N	-0-					10
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	2	N	-0-					10
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	2	N	-0-					10
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					10
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					10
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					10

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	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	512	1	3698	2	N	1	5	1			8
							1	9									
09	4260	X	4057	-0-	-203	-0-	465	1	3590	2	N	2	2	0	2	1	6
							2	9									
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	474	1	3750	2	N	4					10
							4	9									
11	4080	X	3907	-0-	-173	-0-	401	1	3503	2	N	3	4	1			9
							3	9									
12	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	450	1	3731	2	N	5	4	1			10
							6	9									
01	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	471	1	3421	2	N	5	2	0	2	1	11
							6	9									

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	2635	X	2621	-0-	-14	-0-	2621	2			Y	-0-					2
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	418	1	4642	2	Y	1					3
							1	9									
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	439	1	4942	2	Y	-0-	1	1			2
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	415	1	2570	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	410	1	5014	2	Y	1					1
							1	9									
*01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	392	1	4831	2	Y	1					2
							1	9									

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	1054	N	956	-0-	-98	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1	1			46
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	106	1	817	2	N	-0-					46
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	110	1	873	2	N	1					47
							1	9									
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1	1	1			47
							1	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1141	2	N	1	1	1			47
							1	9									
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	146	1	1061	2	N	-0-					47

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	171	1	1238	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	154	1	1189	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	155	1	1227	2	N	1					2
							1	9									
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	138	1	1203	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	149	1	1233	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	165	1	1198	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1502	1	7730	2	Y	1					15
							1	9									
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1392	1	7142	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1416	1	1	9	Y	1	10	1			3
12	9548	X	9451	-0-	-97	-0-	1431	1	8016	2	Y	4					7
							4	9									
01	9548	X	9175	-0-	-373	-0-	1357	1	7815	2	Y	3					11
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

08	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	528	1	3816	2	N	2	6	1			6
							2	9									
09	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	484	1	3741	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	491	1	3888	2	N	4					8
							4	9									
11	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	424	1	3702	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	455	1	3777	2	N	4	4	1			7
							4	9									
*01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	533	1	3873	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	360	1 2 9	2605	2	N	2	4	1			4
09	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	324	1 1 9	2504	2	N	1	1	0	1	1	3
10	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	323	1 2 9	2555	2	N	2					5
11	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	265	1 1 9	2318	2	N	1	2	1			4
12	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	292	1 3 9	2423	2	N	3	2	1			5
01	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	313	1 3 9	2273	2	N	3	1	0	1	1	6

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	949	2	N	1	1	1			2
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	121	1	936	2	N	-0-	1	1			1
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	964	2	N	1					2
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	911	2	N	1	1	1			2
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	973	2	N	1	1	1			2
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	137	1	995	2	N	-0-					2

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	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	329	1 2 9	2375	2	N	2	3	1			2
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	283	1 2 9	2190	2	N	2	1	0	1	1	2
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	290	1 3 9	2298	2	N	3					5
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	253	1 3 9	2216	2	N	3	2	1			6
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	255	1 2 9	2113	2	N	2	2	1	2	6	4
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	278	1 3 9	2020	2	N	3	1	0	1	1	5

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	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	73	1 1 9	2069	2	Y	1	1	1			2
09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	190	1	2646	2	Y	-0-					2
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	166	1	2646	2	Y	-0-					2
11	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	140	1	1727	2	Y	-0-	1	1			1
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	2	Y	-0-					1
*01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	140	1	2453	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	744	N	732	-0-	-12	-0-	89	1	643	2	N	-0-	1	1			1
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	82	1	630	2	N	-0-					1
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	84	1	665	2	N	-0-					1
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	671	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	84	1	612	2	N	1					2
							1	9									

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	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	1					1
							1	9									
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	0			-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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-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	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	231	1	1668	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2010	N	1646	-0-	-364	-0-	188	1	1457	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	225	1	1781	2	N	1					3
							1	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	191	1	1672	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	204	1	1690	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	229	1	1665	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

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	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	126	1	913	2	N	-0-	1	1			1
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	112	1	865	2	N	-0-					1
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	113	1	891	2	N	1					2
							1	9									
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	99	1	866	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	105	1	871	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	116	1	842	2	N	-0-					2

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	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	283	1	2047	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2400	X	2174	-0-	-226	-0-	249	1	1924	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	251	1	1983	2	N	2					4
							2	9									
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	218	1	1904	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	239	1	1986	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	268	1	1949	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			Y	-0-					2
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	392	1	7441	2	Y	1					3
							1	9									
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	413	1	7984	2	Y	-0-	1	1			2
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	367	1	5334	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	383	1	7494	2	Y	1					1
							1	9									
*01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	393	1	7701	2	Y	1					2
							1	9									

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	103	1	797	2	N	-0-					1
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	98	1	777	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	91	1	798	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	93	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	102	1	741	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	796	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	96	1	744	2	N	-0-					1
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	97	1	771	2	N	1					2
							1	9									
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	88	1	770	2	N	-0-	1	1			1
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	763	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			Y	-0-					2
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	236	1	4420	2	Y	1					3
							1	9									
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	253	1	4826	2	Y	-0-	1	1			2
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	247	1	3530	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	255	1	4960	2	Y	1					1
							1	9									
*01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	251	1	4885	2	Y	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	384	1	2778	2	N	1	4	1			4
							1	9									
09	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	347	1	2680	2	N	1	1	0	1	1	3
							1	9									
10	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	349	1	2763	2	N	2					5
							2	9									
11	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	301	1	2634	2	N	3	3	1			5
							3	9									
12	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	301	1	2498	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	356	1	2590	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	1					2
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			2
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-	1	1			1
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	12	2	N	2					3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	160	1	1156	2	N	19	2	1			82
							21	9									
09	1380	N	1175	-0-	-205	-0-	133	1	1028	2	N	13	1	0	1	1	93
							14	9									
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	135	1	1066	2	N	9					102
							10	9									
11	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	114	1	992	2	N	3	1	1			104
							3	9									
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	123	1	1024	2	N	14	1	1			117
							15	9									
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	140	1	1020	2	N	6	1	1			122
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

08	496	N	414	-0-	-82	-0-	50	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	45	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	49	1	388	2	N	1					1
							1	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	N	-0-					1
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			Y	-0-					1
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1550	2	Y	-0-					1
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	67	1	1634	2	Y	-0-					1
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

08	961	N	939	-0-	-22	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1			1
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	103	1	799	2	N	-0-					1
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	104	1	822	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	89	1	782	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	98	1	809	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	930	N	891	-0-	-39	-0-	108	1	782	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	-0-					12
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	36	1	282	2	N	-0-					12
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	36	1	287	2	N	-0-					12
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	32	1	276	2	N	-0-					12
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	34	1	279	2	N	-0-					12
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	266	2	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1	1			1
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	77	1	596	2	N	-0-					1
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	2	N	-0-					1
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	63	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	72	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	-0-					1

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	160	1	1158	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	152	1	1173	2	N	-0-	1	1			1
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	151	1	1194	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	126	1	1103	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	136	1	1127	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	154	1	1122	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

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	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-	1	1			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-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	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	243	1	1756	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	219	1	1691	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	223	1	1760	2	N	2					4
							2	9									
11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	195	1	1706	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	210	1	1742	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	233	1	1694	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

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	1054	N	986	-0-	-68	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1	1			1
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	128	1	991	2	N	-0-					1
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1178	2	N	1					2
							1	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	134	1	1173	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	143	1	1037	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

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	1023	N	987	-0-	-36	-0-	120	1	867	2	N	-0-	1	1			45
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	110	1	852	2	N	-0-					45
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	115	1	906	2	N	1					46
							1	9									
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	96	1	835	2	N	-0-	1	1			45
12	992	N	931	-0-	-61	-0-	100	1	830	2	N	1	1	1			45
							1	9									
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	115	1	837	2	N	1					46
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1	1			1
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	74	1	573	2	N	-0-					1
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-					1
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	72	1	595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	84	1	613	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	238	1	1718	2	N	1	2	1			11
							1	9									
09	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	210	1	1621	2	N	-0-	8	0	1	1	2
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	227	1	1798	2	N	1					3
							1	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	199	1	1742	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	212	1	1762	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	238	1	1731	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	540	N	349	-0-	-191	-0-	40	1	309	2	N	-0-	4	1			-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	488	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	43	1	374	2	N	-0-					1
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
01	558	N	413	-0-	-145	-0-	50	1	363	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 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	744 N	739	-0-	-5	-0-	90	1	649	2	N	-0-	1	1			1
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	81	1	628	2	N	-0-					1
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-					1
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	72	1	627	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	76	1	635	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	84	1	608	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	22					149
						24	9									
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	24	1	184	2	N	-0-	149	0			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	21					85
						23	9									
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	25					110
						28	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

08	310 N	291	-0-	-19	-0-	35	1	256	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	32	1	257	2	N	1					1
						1	9									
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	33	1	240	2	N	1					1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

08	496 N	467	-0-	-29	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-	1	1			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	48	1	382	2	N	1					1
						1	9									
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	40	1	348	2	N	-0-					1
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	44	1	363	2	N	-0-					1
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

08	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	156	1	1130	2	N	1	2	1			2
						1	9									
09	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	146	1	1128	2	N	1	1	0	1	1	1
						1	9									
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	146	1	1151	2	N	1					2
						1	9									
11	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	126	1	1101	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	136	1	1130	2	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	152	1	1107	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 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	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3975	2	1	9	Y	1					3
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	291	1	4635	2	Y	-0-					3
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	325	1	4824	2	Y	-0-	1	1			2
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	325	1	3734	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	Y	-0-					1
01	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	373	1	4641	2	Y	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	284	1	2056	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	255	1	1971	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2325	X	2308	-0-	-17	-0-	259	1	2047	2	N	2					4
							2	9									
11	2280	X	2206	-0-	-74	-0-	226	1	1978	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2356	X	2312	-0-	-44	-0-	248	1	2062	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2356	X	2284	-0-	-72	-0-	276	1	2005	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	746	1	5391	2	N	3	8	1			8
							3	9									
09	6030	X	5856	-0-	-174	-0-	671	1	5183	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
10	6231	X	6038	-0-	-193	-0-	677	1	5354	2	N	6					11
							7	9									
11	6030	X	5774	-0-	-256	-0-	592	1	5179	2	N	3	5	1			9
							3	9									
12	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	635	1	5268	2	N	6	5	1			10
							7	9									
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	701	1	5095	2	N	7	2	0	3	1	12
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					29
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	Y	-0-					29
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	155	1	963	2	Y	-0-					29
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	141	1	157	2	Y	23					52
							25	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	149	1	997	2	Y	-0-					52
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	144	1	980	2	Y	-0-					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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	1	1			2
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	N	-0-	1	1			1
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	N	1					2
							1	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	54	1	893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	53	1	918	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	113	1	818	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	103	1	798	2	N	-0-	1	0			2
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	101	1	797	2	N	1					3
							1	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	416	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	54	1	395	2	N	-0-					3

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	132	1	956	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1080	N	885	-0-	-195	-0-	101	1	784	2	N	-0-	1	1			1
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	N	1					2
							1	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	956	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	968	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	129	1	934	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

08	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4236	2	1	9	Y	1					3
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	279	1	4820	2	Y	-0-					3
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	297	1	5086	2	Y	-0-	1	1			2
11	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	270	1	3715	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	345	1	4867	2	Y	-0-					1
*01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	312	1	4520	2	Y	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1					2
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	122	1	2847	2	Y	-0-					2
10	3100 N	3140	-0-	40	40	127	1	3013	2	Y	-0-	1	1			1
11	2405 N	2365	-0-	-40	-0-	119	1	2246	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	124	1	2954	2	Y	1					1
						1	9									
01	3100 X	2946	-0-	-154	-0-	119	1	2827	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

08	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	559	1	4041	2	N	3	6	1			6
						3	9									
09	4680 X	4428	-0-	-252	-0-	507	1	3919	2	N	2	2	0	2	1	4
						2	9									
10	4836 X	4575	-0-	-261	-0-	513	1	4059	2	N	3					7
						3	9									
11	4680 X	4370	-0-	-310	-0-	448	1	3920	2	N	2	3	1			6
						2	9									
12	4588 X	4509	-0-	-79	-0-	484	1	4019	2	N	5	4	1			7
						6	9									
01	4588 X	4473	-0-	-115	-0-	540	1	3926	2	N	6	2	0	2	1	9
						7	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	200	1	1445	2	N	1	2	1			2
						1	9									
09	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	175	1	1355	2	N	1	1	0	1	1	1
						1	9									
10	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	168	1	1331	2	N	2					3
						2	9									
11	1590 N	1457	-0-	-133	-0-	150	1	1307	2	N	-0-	1	1			2
12	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	160	1	1328	2	N	2	1	1			3
						2	9									
01	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	179	1	1302	2	N	2	1	0	1	1	3
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-	1	0			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1					1
						1	9									
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					1
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	2053	2	Y	-0-					1
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-					1
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	103	1	2220	2	Y	1					1
						1	9									
01	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	99	1	2123	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					1
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					1
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	Y	-0-					1
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	67	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-					-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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	N	-0-	1	1			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	N	1					1
							1	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-	1	1			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	1					1
							1	9									
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-					1

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	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5723	2	1	9	Y	1					4
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	207	1	6166	2	Y	-0-					4
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	221	1	6721	2	Y	-0-	1	1			3
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	212	1	5421	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	205	1	6599	2	Y	1					2
							1	9									
*01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	204	1	6533	2	Y	1					3
							1	9									

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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	803	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	N	-0-	3	0			1
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-					1
11	750	N	466	-0-	-284	-0-	48	1	417	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	445	-0-	-330	-0-	48	1	396	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	N	-0-					1

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	25	1	194	2	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					1
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	221	1	2084	2	Y	-0-					1
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	228	1	2177	2	Y	-0-					1
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	217	1	969	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	227	1	2248	2	Y	1					1
						1	9									
*01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	227	1	2282	2	Y	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					1
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	127	1	1881	2	Y	-0-					1
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	151	1	2265	2	Y	-0-					1
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	148	1	1482	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	144	1	2204	2	Y	1					1
						1	9									
01	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	136	1	2099	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			Y	-0-					1
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	2	Y	-0-					1
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	2	Y	-0-					1
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	65	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	63	1	1641	2	Y	1					1
						1	9									

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

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

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	-0-					-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

08	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	775	N	742	-0-	-33	-0-	90	1	652	2	N	-0-	1	1			39
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	88	1	678	2	N	-0-					39
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	76	1	599	2	N	1					40
							1	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	88	1	766	2	N	-0-	1	1			39
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	734	2	N	2	1	1			40
							2	9									
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	2	N	-0-					40

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

08	682	N	657	-0-	-25	-0-	80	1	576	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	72	1	555	2	N	-0-					1
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	71	1	565	2	N	-0-					1
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	62	1	539	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	66	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	74	1	538	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					1
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-					1
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	-0-					1
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	111	1	1352	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	148	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
01	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	135	1	1636	2	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	68	1	524	2	N	-0-					1
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	68	1	541	2	N	-0-					1
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	59	1	516	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	64	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	72	1	520	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

08	310	N	295	-0-	-15	-0-	294	2	1	9	Y	1					1
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	120	1	902	2	Y	-0-					1
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	139	1	959	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	145	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	163	1	1181	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	151	1	1166	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	150	1	1185	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	121	1	1058	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	133	1	1103	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	152	1	1104	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	633	2	N	-0-	1	1			-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	615	2	N	1					1
							1	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	67	1	555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	76	1	550	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	993	2	Y	2	1	1			80
							2	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1	1366	2	Y	-0-	1	0			79
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	161	1	1377	2	Y	6					85
							7	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	148	1	951	2	Y	1	1	1			85
							1	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	Y	1	1	1			85
							1	9									
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	167	1	1387	2	Y	3					88
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

08	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2570	2			Y	-0-					2
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	223	1	3583	2	Y	-0-					2
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	240	1	3928	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	228	1	2593	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	229	1	3800	2	Y	1					1
							1	9									
01	4030	X	3625	-0-	-405	-0-	205	1	3420	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	N	-0-					116
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	N	-0-					116
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	23	1	180	2	N	-0-					116
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	2	N	-0-					116
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	22	1	181	2	N	-0-					116
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	Y	23	153	1			59
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	292	1	2049	2	Y	8	49	1			18
							9	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	299	1	2109	2	Y	13					31
							14	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	281	1	550	2	Y	16	1	1			46
							18	9									
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	299	1	2254	2	Y	10					56
							11	9									
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	297	1	2281	2	Y	1					57
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

08	651	N	625	-0-	-26	-0-	76	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	66	1	513	2	N	-0-					1
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	68	1	537	2	N	-0-					1
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	60	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	72	1	526	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	-0-	1	1			5
09	420	N	156	-0-	-264	-0-	18	1	138	2	N	-0-					5
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	20	1	156	2	N	1					6
							1	9									
11	450	N	158	-0-	-292	-0-	16	1	142	2	N	-0-	1	1			5
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					5
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	104	1	755	2	N	1					6
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	157	1	1131	2	Y	1	2	1			143
							1	9									
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	140	1	1085	2	Y	2	1	0	1	1	143
							2	9									
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	143	1	1130	2	Y	1					144
							1	9									
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	122	1	1066	2	Y	6	1	1			149
							7	9									
12	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	119	1	991	2	Y	1	1	1			149
							1	9									
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	135	1	981	2	Y	1	1	1			149
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	89	1	463	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	93	1	525	2	N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2047	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	254	1	1966	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	255	1	2020	2	N	2					4
							2	9									
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	223	1	1946	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	240	1	1989	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	267	1	1939	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	99	1	719	2	N	-0-	1	1			1
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	-0-					1
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	87	1	685	2	N	1					2
							1	9									
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	71	1	617	2	N	-0-	1	1			1
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	80	1	663	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	88	1	638	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

08	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

08	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	-0-	1	1			-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	N	1					1
							1	9									
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	2	N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	65	1	517	2	N	1					1
							1	9									
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	2	N	-0-					1
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	61	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	68	1	496	2	N	-0-					1

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	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2	1			2
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	185	1	1428	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	186	1	1469	2	N	2					3
							2	9									
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	161	1	1406	2	N	-0-	1	1			2
12	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	174	1	1445	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	193	1	1406	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

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	217	N	188	-0-	-29	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	18	1	139	2	N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-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	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	184	1	1333	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	168	1	1300	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	171	1	1349	2	N	2					3
							2	9									
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1	1			2
12	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	152	1	1263	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	171	1	1245	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

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	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	195	1	1411	2	N	-0-	2	1			4
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	184	1	1425	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	184	1	1459	2	N	1					5
							1	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1402	2	N	1	1	1			5
							1	9									
12	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	160	1	1327	2	N	1	1	1			5
							1	9									
01	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	184	1	1335	2	N	2	1	0	1	1	5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	127	1	921	2	N	-0-	1	1			56
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	926	2	N	-0-					56
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	120	1	946	2	N	1					57
							1	9									
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	103	1	898	2	N	-0-	1	1			56
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	110	1	915	2	N	2	1	1			57
							2	9									
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	122	1	885	2	N	-0-					57

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

08	403	N	280	-0-	-123	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	1					1
							1	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-					1
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	N	-0-					1
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	84	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	76	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	2	Y	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	79	1	538	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	1	1	1			31
							1	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	348	2	N	-0-	1	0			30
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	N	1					31
							1	9									
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	2	N	-0-					31
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	41	1	344	2	N	-0-					31
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-					31

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					2
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	274	1	3859	2	Y	-0-					2
10	3100	N	4300	-0-	1200	1200	284	1	4015	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2697	-0-	-303	897	267	1	2430	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5237	X	4340	-0-	-897	-0-	282	1	4057	2	Y	1					1
							1	9									
*01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	282	1	4020	2	Y	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	-0-	1	1			1
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	95	1	735	2	N	-0-					1
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	95	1	754	2	N	-0-					1
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	740	2	N	1					2
							1	9									

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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					1
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	79	1	1828	2	Y	-0-					1
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	86	1	2021	2	Y	-0-					1
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	85	1	2000	2	Y	-0-					1

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	589	N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	63	1	489	2	N	-0-	1	1			-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	64	1	507	2	N	1					1
							1	9									
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	55	1	482	2	N	-0-					1
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	60	1	496	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	67	1	484	2	N	-0-					1

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	899	N	829	-0-	-70	-0-	101	1	728	2	N	-0-	1	1			1
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	91	1	700	2	N	-0-					1
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	93	1	736	2	N	-0-					1
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	86	1	716	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	97	1	706	2	N	1					2
							1	9									

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	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	513	1	3706	2	N	2	5	1			6
							2	9									
09	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	461	1	3559	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	465	1	3676	2	N	3					7
							3	9									
11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	407	1	3554	2	N	3	4	1			6
							3	9									
12	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	442	1	3668	2	N	5	4	1			7
							6	9									
01	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	492	1	3579	2	N	5	2	0	2	1	8
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-

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	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	236	1	1706	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	213	1	1644	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	215	1	1699	2	N	2					4
							2	9									
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	187	1	1636	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	201	1	1667	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	217	1	1574	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	147	1	1066	2	N	4	2	1			65
							4	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	139	1	1072	2	N	-0-	1	1			64
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	139	1	1099	2	N	5					69
							6	9									
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	116	1	1011	2	N	2	1	1			70
							2	9									
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	126	1	1048	2	N	3	1	1			72
							3	9									
01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	132	1	962	2	N	1	1	1			72
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	49	1	352	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	42	1	324	2	N	-0-	1	1			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	37	1	320	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-					1
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1943	-0-	-72	-0-	1942	2	1	9	Y	1					2
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	241	1	3164	2	Y	-0-					2
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	252	1	3274	2	Y	-0-	1	1			1
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	239	1	1894	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	243	1	3222	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	235	1	3143	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	58	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	59	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	Y	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	76	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	73	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	138	1	885	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	127	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	133	1	908	2	Y	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1	877	2	Y	-0-					-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	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	330	1	2384	2	N	2	4	1			4
							2	9									
09	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	302	1	2335	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	302	1	2390	2	N	3					5
							3	9									
11	2730	X	2518	-0-	-212	-0-	258	1	2259	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	277	1	2302	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	291	1	2114	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					6
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	187	1	1591	2	Y	-0-					6
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	191	1	1634	2	Y	-0-					6
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	180	1	628	2	Y	-0-	1	1			5
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	195	1	1747	2	Y	-0-					5
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	193	1	1785	2	Y	1					6
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					1
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	150	1	1104	2	Y	-0-					1
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	162	1	1106	2	Y	-0-					1
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	145	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	164	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	170	1	1261	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	84	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	86	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	86	1	599	2	Y	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	85	1	608	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					1
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	130	1	2305	2	Y	-0-					1
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	136	1	2451	2	Y	-0-					1
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	127	1	1749	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	132	1	2506	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	2385	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

08	217	N	196	-0-	-21	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	170	1	1227	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	153	1	1185	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	N	2					3
							2	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1215	2	N	-0-	1	1			2
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	145	1	1206	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	162	1	1174	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

08	310	N	306	-0-	-4	-0-	37	1	269	2	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	32	1	251	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	26	1	225	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	269	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

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

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

08	403	N	397	-0-	-6	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	37	1	294	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	33	1	288	2	N	-0-					1
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	36	1	296	2	N	-0-					1
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	40	1	290	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	238	1	1720	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	215	1	1662	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	219	1	1731	2	N	1					3
							1	9									
11	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	191	1	1671	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	207	1	1718	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	231	1	1682	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

08	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	537	1	3881	2	N	2	6	1			6
							2	9									
09	4380	X	4221	-0-	-159	-0-	483	1	3736	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	487	1	3850	2	N	4					8
							4	9									
11	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	421	1	3683	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	455	1	3774	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	504	1	3660	2	N	5	2	0	2	1	8
							6	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					1
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	126	1	1090	2	Y	-0-					1
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	-0-					1
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	126	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	130	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	685	2	N	-0-	1	1			1
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	86	1	663	2	N	-0-					1
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	87	1	686	2	N	-0-					1
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	76	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	82	1	679	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	91	1	658	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-					1
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	140	1	1973	2	Y	-0-					1
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	133	1	1208	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	130	1	1864	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	-0-					1
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	69	1	546	2	N	-0-					1
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	61	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	66	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	73	1	528	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	46	1	333	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	42	1	323	2	N	-0-	1	0			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	337	2	N	1					1
							1	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	N	-0-					1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	N	-0-					1
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	-0-					1

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	66	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	2	Y	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	71	1	477	2	Y	-0-					-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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	642	2	N	-0-	1	1			1
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	79	1	614	2	N	-0-					1
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	80	1	630	2	N	-0-					1
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	617	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	81	1	590	2	N	-0-					1

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	144	1	1064	2	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	137	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	143	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1111	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	63	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	65	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	Y	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

08	6311	X	3287	-0-	-3024	-0-	399	1	2886	2	N	2	5	1			5
							2	9									
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	313	1	2421	2	N	2	2	0	2	1	3
							2	9									
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	305	1	2411	2	N	3					6
							3	9									
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	261	1	2278	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	285	1	2362	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	223	1	1622	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					1
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	N	-0-					1
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	80	1	1861	2	N	-0-					1
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	78	1	1415	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-					-0-
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

08	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	251	1	1818	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	233	1	1799	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	228	1	1801	2	N	2					4
							2	9									
11	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	196	1	1715	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	210	1	1746	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	232	1	1685	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					-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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	74	1	573	2	N	-0-					1
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	74	1	585	2	N	-0-					1
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	2	N	-0-					1

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-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	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	137	1	993	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	124	1	959	2	N	-0-	1	0			1
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	122	1	961	2	N	1					2
							1	9									
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	105	1	914	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	108	1	898	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	123	1	892	2	N	-0-					2

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	395	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	N	-0-	1	1			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	1					1
							1	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					1
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	-0-					1
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	244	1	2542	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	721	1	5000	2	Y	1	1	0	1	1	4
							1	9									
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	747	1	5241	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	697	1	2490	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	742	1	5513	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	741	1	5487	2	Y	3	1	0	1	1	5
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					1
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	151	1	1038	2	N	-0-					1
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	158	1	1036	2	N	-0-					1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	149	1	213	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	164	1	1146	2	N	-0-					-0-
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	118	1	855	2	N	-0-	1	1			1
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	N	-0-					1
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	108	1	853	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	92	1	800	2	N	-0-	1	1			1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	846	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

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

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	151	1	1092	2	N	-0-	1	1			1
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	134	1	1034	2	N	-0-					1
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	137	1	1082	2	N	1					2
							1	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	123	1	1077	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	118	1	980	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	132	1	962	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	72	2	N	1					1
							1	9									
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-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	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	123	1	888	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	131	1	1010	2	N	-0-	1	1			1
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1001	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	93	1	816	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	103	1	854	2	N	-0-	1	1			1
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	129	1	935	2	N	1					2
							1	9									

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	1178	N	902	-0-	-276	-0-	110	1	792	2	N	-0-	1	1			2
09	1140	N	304	-0-	-836	-0-	35	1	269	2	N	-0-	1	0			1
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	150	1	1185	2	N	-0-					1
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	84	1	732	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	127	1	922	2	N	1					2
							1	9									

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	-0-					1
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	N	-0-					1
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	59	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	70	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	111	1	804	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	101	1	778	2	N	-0-					1
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	101	1	802	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	87	1	763	2	N	-0-	1	1			1
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	96	1	795	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	107	1	775	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	Y	-0-					-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

08	2356 X	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			Y	-0-					5
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	2	Y	-0-					5
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	Y	-0-	1	1			4
11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	169	1	2063	2	Y	-0-	3	1			1
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	215	1	2725	2	Y	-0-					1
01	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	203	1	2646	2	Y	1					2
						1	9									

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

08	217 N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-	1	1			1
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	120	1	929	2	N	-0-					1
10	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	120	1	948	2	N	1					2
						1	9									
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	104	1	907	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	111	1	924	2	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	125	1	906	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

08	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			Y	-0-					2
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	170	1	3450	2	Y	-0-					2
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	175	1	3605	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	166	1	2604	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	180	1	3629	2	Y	1					1
						1	9									
01	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	173	1	3489	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	405	2	N	14	1	1			99
							15	9									
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	50	1	388	2	N	16					115
							18	9									
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	50	1	399	2	N	11					126
							12	9									
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	44	1	381	2	N	15					141
							17	9									
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	47	1	392	2	N	10					151
							11	9									
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	53	1	382	2	N	7					158
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	317	1	2291	2	N	4	3	1			87
							4	9									
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	289	1	2235	2	N	7	1	0	1	1	92
							8	9									
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	293	1	2315	2	N	8					100
							9	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	249	1	2176	2	N	4	2	1			102
							4	9									
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	270	1	2240	2	N	8	2	1			108
							9	9									
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	296	1	2150	2	N	6	1	0	1	1	112
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 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	3100	N	1314	-0-	-1786	933	75	1	1239	2	Y	-0-	1	1			1
09	2309	N	1376	-0-	-933	-0-	96	1	1280	2	Y	-0-					1
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	Y	-0-					1
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	86	1	1147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1302	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1257	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	120	1	870	2	N	-0-	1	1			1
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	2	N	-0-					1
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	107	1	845	2	N	1					2
							1	9									
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	94	1	826	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	103	1	856	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	117	1	852	2	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

08	372	N	346	-0-	-26	-0-	42	1	304	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	37	1	284	2	N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	38	1	298	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	N	-0-	1	1			-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	288	2	N	1					1
							1	9									
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	39	1	285	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	192	1	1386	2	N	7	2	1			152
							8	9									
09	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	172	1	1330	2	N	8	1	0	1	1	158
							9	9									
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	174	1	1373	2	N	5					163
							6	9									
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	153	1	1334	2	N	5	1	1			167
							6	9									
12	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	162	1	1346	2	N	6	1	1			172
							7	9									
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	181	1	1316	2	N	5	1	0	1	1	175
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					1
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	154	1	2109	2	Y	-0-					1
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	161	1	2248	2	Y	-0-					1
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	155	1	1379	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	160	1	2277	2	Y	1					1
							1	9									
01	2418	N	1988	-0-	-430	-0-	130	1	1858	2	Y	-0-					1

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

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	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	330	1	2384	2	N	2	4	1			22
							2	9									
09	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	295	1	2280	2	N	-0-	19	0	1	1	2
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	300	1	2371	2	N	3					5
							3	9									
11	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	261	1	2286	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	278	1	2307	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	308	1	2240	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

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	527	N	477	-0-	-50	-0-	58	1	418	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	52	1	404	2	N	-0-	1	0			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	427	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	44	1	389	2	N	-0-					1
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-					1
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	-0-					1

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	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	Y	1					3
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	501	1	3926	2	Y	-0-					3
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	394	1	3028	2	Y	-0-	1	1			2
11	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	428	1	1924	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4588	X	3747	-0-	-841	-0-	512	1	3234	2	Y	1					1
							1	9									
01	4588	X	3100	-0-	-1488	-0-	410	1	2689	2	Y	1					2
							1	9									

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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	42	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	366	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					1
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	5	1	33	2	Y	-0-	1	1			-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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					1
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	59	1	1585	2	Y	-0-					1
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	Y	-0-					1
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	65	1	1462	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	60	1	1800	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	53	1	1603	2	Y	1					1
							1	9									

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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	218	1	1578	2	N	-0-	2	1			2
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	197	1	1522	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	199	1	1572	2	N	1					3
							1	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	172	1	1506	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	186	1	1544	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	205	1	1492	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

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	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	190	1	1376	2	N	-0-	2	1			2
09	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	172	1	1332	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	170	1	1342	2	N	2					3
							2	9									
11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	132	1	1151	2	N	-0-	1	1			2
12	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	131	1	1089	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	177	1	1285	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	47	1	361	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	47	1	372	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	40	1	351	2	N	-0-					1
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	43	1	360	2	N	-0-					1
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	47	1	345	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	74	1	1355	2	Y	-0-					1
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	2	Y	-0-					1
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	1009	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

08	124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	161	1	1166	2	N	1	2	1			2
						1	9									
09	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	146	1	1126	2	N	1	1	0	1	1	1
						1	9									
10	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	131	1	1037	2	N	1					2
						1	9									
11	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	104	1	909	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	145	1	1205	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	167	1	1214	2	N	2	1	1			3
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

08	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	142	1	1024	2	N	1	2	1			2
						1	9									
09	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	129	1	999	2	N	-0-	1	0			1
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	1					2
						1	9									
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	141	1	1173	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	167	1	1210	2	N	2	1	1			3
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	713	N	711	-0-	-2	-0-	86	1	625	2	N	-0-	1	1			1
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	78	1	601	2	N	-0-					1
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	78	1	617	2	N	-0-					1
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	73	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	81	1	589	2	N	-0-					1

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-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	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	125	1	901	2	N	-0-	1	1			1
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	113	1	870	2	N	-0-					1
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	115	1	906	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	98	1	858	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	110	1	909	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	126	1	917	2	N	-0-					2

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	372	N	295	-0-	-77	-0-	36	1	259	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	30	1	235	2	N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	29	1	231	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	26	1	229	2	N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	1					1
							1	9									

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	2824	N	1399	-0-	-1425	-0-	1398	2	1	9	Y	1					5
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1675	2	Y	-0-					5
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	142	1	1902	2	Y	-0-	1	1			4
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	139	1	1398	2	Y	-0-	3	1			1
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	168	1	1826	2	Y	2					3
							2	9									
01	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	148	1	1666	2	Y	1					4
							1	9									

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	155	N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	N	-0-					10
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	2	N	-0-					10
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	N	-0-					10
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	2	N	-0-					10
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					10
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					10

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	589	N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	63	1	483	2	N	-0-					1
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	64	1	503	2	N	-0-					1
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	56	1	491	2	N	-0-					1
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	503	2	N	-0-					1
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-					1

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	682	N	681	-0-	-1	-0-	83	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	73	1	565	2	N	-0-					1
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	76	1	599	2	N	-0-					1
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	79	1	577	2	N	-0-					1

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	589	N	492	-0-	-97	-0-	60	1	431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	54	1	415	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	55	1	431	2	Y	1					1
							1	9									
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					1
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-					1
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	109	1	791	2	Y	-0-					1

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					16
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	2	Y	-0-					16
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	158	1	1105	2	Y	-0-					16
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	146	1	276	2	Y	-0-	1	1			15
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	173	1	1307	2	Y	-0-					15
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	168	1	1293	2	Y	-0-					15

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	37	1	283	2	N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	37	1	293	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	N	-0-					1
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	2	N	-0-					1
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	39	1	281	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	739	1	5345	2	N	3	8	1			8
							3	9									
09	6150	X	5900	-0-	-250	-0-	676	1	5222	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
10	6355	X	5966	-0-	-389	-0-	669	1	5290	2	N	6					11
							7	9									
11	6150	X	5751	-0-	-399	-0-	590	1	5158	2	N	3	5	1			9
							3	9									
12	6231	X	5603	-0-	-628	-0-	602	1	4995	2	N	5	5	1			9
							6	9									
01	6107	X	5542	-0-	-565	-0-	669	1	4865	2	N	7	2	0	3	1	11
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

08	837	N	822	-0-	-15	-0-	100	1	721	2	N	1	1	1			66
							1	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-					66
10	868	N	644	-0-	-224	-0-	72	1	572	2	N	-0-					66
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	70	1	610	2	N	4	1	1			69
							4	9									
12	837	N	722	-0-	-115	-0-	77	1	643	2	N	2	1	1			70
							2	9									
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	91	1	661	2	N	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

08	496	N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	53	1	409	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	53	1	421	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	45	1	394	2	N	-0-					1
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	50	1	414	2	N	-0-					1
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	55	1	400	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

08	403	N	388	-0-	-15	-0-	47	1	340	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	42	1	327	2	N	-0-	1	0			-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	43	1	338	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	2	N	-0-					1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	40	1	332	2	N	-0-					1
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					1
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	145	1	1410	2	Y	-0-					1
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	143	1	1370	2	Y	-0-					1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	165	1	1344	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

08	496	N	420	-0-	-76	-0-	51	1	369	2	N	-0-					1
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	42	1	321	2	N	-0-					1
10	775	N	336	-0-	-439	-0-	38	1	298	2	N	-0-					1
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	870	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	30	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	26	1	202	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	27	1	198	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	122	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	107	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	766	2	Y	-0-					-0-
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	118	1	763	2	Y	-0-					-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	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	498	1	3598	2	Y	29	167	1			128
							32	9									
09	4050	X	2938	-0-	-1112	-0-	335	1	2586	2	Y	15	2	0	2	1	139
							17	9									
10	4371	X	3442	-0-	-929	-0-	386	1	3052	2	Y	4					143
							4	9									
11	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	320	1	2793	2	Y	4	4	1			143
							4	9									
12	4371	X	3363	-0-	-1008	-0-	360	1	2985	2	Y	16	4	1			155
							18	9									
01	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	420	1	3056	2	Y	7	2	0	2	1	158
							8	9									

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	Y	-0-					1
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					1
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					1
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	-0-					1
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					1

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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					1
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	-0-					1
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	104	1	2525	2	Y	-0-					1
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1978	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2612	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	107	1	2597	2	Y	-0-					1

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	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			Y	-0-					1
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	261	1	1899	2	Y	-0-					1
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	263	1	1924	2	Y	-0-					1
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	240	1	564	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	246	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
01	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	234	1	1875	2	Y	-0-					1

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	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					7
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					7
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	406	1	2935	2	N	1	4	1			4
							1	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	362	1	2801	2	N	1	1	0	1	1	3
							1	9									
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	364	1	2882	2	N	3					6
							3	9									
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	348	1	2887	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	387	1	2810	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	54	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	853	2	Y	-0-					-0-
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	836	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					1
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	156	1	2573	2	Y	1					2
							1	9									
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	166	1	2789	2	Y	-0-	1	1			1
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	157	1	2675	2	Y	1					1
							1	9									
01	2945	N	2664	-0-	-281	-0-	147	1	2517	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

08	930	N	924	-0-	-6	-0-	112	1	812	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	101	1	780	2	N	-0-					1
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	102	1	806	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	86	1	755	2	N	-0-	1	1			1
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	96	1	795	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	110	1	799	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

08	527	N	519	-0-	-8	-0-	63	1	455	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	56	1	431	2	N	-0-					14
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	2	N	-0-					14
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	48	1	421	2	N	-0-					14
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	53	1	436	2	N	-0-					14
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	58	1	423	2	N	-0-					14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3136	-0-	136	136	370	1	2765	2	Y	1					2
							1	9									
10	3100	N	3139	-0-	39	175	370	1	2769	2	Y	-0-	1	1			1
11	1332	N	1157	-0-	-175	-0-	341	1	816	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	362	1	2866	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	355	1	2861	2	Y	-0-					1

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	N	2	1	1			86
							2	9									
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	94	1	726	2	N	-0-	85	1			1
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	97	1	770	2	N	-0-					1
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	71	1	621	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	78	1	645	2	N	1	1	1			95
							1	9									
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	84	1	613	2	N	2					97
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	103	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	100	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	104	1	840	2	Y	-0-					-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	847	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					1
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	51	1	1341	2	Y	-0-					1
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	2	Y	-0-					1
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					1
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	Y	-0-					1
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	219	1	2056	2	Y	-0-					1
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	203	1	904	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	214	1	2119	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	208	1	2080	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					1
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	145	1	971	2	Y	-0-					1
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	150	1	986	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	144	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	143	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	158	1	1132	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 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	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					1
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	372	1	2334	2	Y	-0-					1
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	392	1	2467	2	Y	-0-					1
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	375	1	442	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	398	1	2680	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	21	1	1308	2	Y	-0-					2
09	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	301	1	2697	2	Y	-0-					2
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	303	1	2750	2	Y	-0-	1	1			1
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	286	1	1163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3152	-0-	52	52	307	1	2845	2	Y	-0-					1
*01	3100	N	3104	-0-	4	56	301	1	2803	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					4
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	484	1	7291	2	Y	-0-					4
10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	529	1	7889	2	Y	-0-	1	1			3
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	516	1	5969	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	620	1	7763	2	Y	1					2
							1	9									
*01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	594	1	7638	2	Y	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	N	1	1	1			19
							1	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	508	2	N	-0-					19
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-					19
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	56	1	485	2	N	-0-					19
12	589	N	407	-0-	-182	-0-	44	1	362	2	N	1	1	1			19
							1	9									
01	651	N	448	-0-	-203	-0-	54	1	394	2	N	-0-					19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					1
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	240	1	1767	2	N	-0-					1
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	241	1	1787	2	N	-0-					1
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	225	1	518	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1877	2	N	-0-					-0-
*01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	234	1	1866	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	378	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	48	1	370	2	N	-0-	1	1			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	41	1	356	2	N	-0-					1
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	45	1	372	2	N	-0-					1
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1161	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	N	-0-	1	1			1
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	146	1	1159	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	126	1	1102	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	137	1	1134	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	148	1	1076	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

08	992	N	880	-0-	-112	-0-	107	1	773	2	N	-0-	1	1			1
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	-0-					1
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	98	1	778	2	N	1					2
							1	9									
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	80	1	696	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	80	1	668	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	868	N	706	-0-	-162	-0-	85	1	620	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					1
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	139	1	2122	2	N	-0-					1
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	168	1	2220	2	N	-0-					1
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1274	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	191	1	2584	2	N	1					1
							1	9									
*01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	181	1	2466	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	126	1	911	2	N	-0-	1	1			98
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	114	1	883	2	N	-0-					98
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	117	1	922	2	N	-0-					98
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	1	1	1			98
							1	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	N	1	1	1			98
							1	9									
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	121	1	881	2	N	1					99
							1	9									

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	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					1
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	204	1	3250	2	N	1					2
							1	9									
10	3100	N	3594	-0-	494	494	209	1	3385	2	N	-0-	1	1			1
11	2934	N	2440	-0-	-494	-0-	199	1	2241	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	208	1	3432	2	N	1					1
							1	9									
*01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	204	1	3376	2	N	-0-					1

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-					1
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	139	1	1331	2	Y	-0-					1
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	159	1	1250	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	140	1	1136	2	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					1
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	N	-0-					1
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	104	1	1492	2	N	-0-					1
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	93	1	865	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	98	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	91	1	1268	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	N	-0-					3
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	N	-0-					3
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					3
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	2	N	-0-					3
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	Y	1					1
							1	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	71	1	742	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					1
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	Y	1					2
							1	9									
10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	223	1	2751	2	Y	-0-	1	1			1
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	261	1	2623	2	Y	1					1
							1	9									
01	2945	N	2750	-0-	-195	-0-	236	1	2514	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 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	403	N	395	-0-	-8	-0-	48	1	346	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	43	1	342	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	2	N	-0-					1
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	N	-0-					1
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	45	1	324	2	N	-0-					1

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					1
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	2	Y	-0-					1
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	170	1	1896	2	Y	-0-					1
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	167	1	1321	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1839	2	Y	1					1
							1	9									
01	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	183	1	1764	2	Y	-0-					1

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	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					4
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-	1	0			3
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	117	2	N	1					4
							1	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	2	N	-0-					4
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	N	-0-					4
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-					4

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	Y	-0-					1
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	47	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	46	1	779	2	Y	-0-					-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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	75	1	545	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	68	1	523	2	N	-0-					1
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	68	1	537	2	N	-0-					1
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	62	1	516	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	73	1	533	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	378	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	-0-	1	0			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	40	1	353	2	N	-0-					1
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	44	1	364	2	N	-0-					1
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	52	1	376	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	146	1	1055	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	128	1	986	2	N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	126	1	994	2	N	1					2
							1	9									
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	115	1	1009	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	123	1	1020	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

08	434	N	428	-0-	-6	-0-	52	1	375	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	46	1	352	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	46	1	361	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	40	1	348	2	N	-0-					1
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	43	1	357	2	N	-0-					1
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

08	527	N	387	-0-	-140	-0-	47	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	51	1	397	2	N	-0-	1	1			-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	52	1	411	2	N	1					1
							1	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	2	N	-0-					1
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	48	1	395	2	N	-0-					1
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	49	1	355	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	125	1	903	2	N	5	1	1			88
							6	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	110	1	852	2	N	6					94
							7	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	109	1	863	2	N	4					98
							4	9									
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	791	2	N	1	1	1			98
							1	9									
12	899	N	825	-0-	-74	-0-	87	1	726	2	N	11	1	1			108
							12	9									
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	91	1	662	2	N	-0-					108

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

08	806	N	799	-0-	-7	-0-	97	1	702	2	N	-0-	1	1			1
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	88	1	683	2	N	-0-					1
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	91	1	716	2	N	-0-					1
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	74	1	650	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	85	1	706	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	95	1	688	2	N	1					2
							1	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

08	620	N	603	-0-	-17	-0-	73	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	64	1	497	2	N	-0-	1	0			-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	63	1	502	2	N	1					1
							1	9									
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	58	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	62	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-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	434	N	422	-0-	-12	-0-	51	1	370	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	46	1	365	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	41	1	357	2	N	-0-					1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-					1
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	48	1	348	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	440	1	3183	2	N	2	5	1			5
							2	9									
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	397	1	3067	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	422	1	3336	2	N	3					6
							3	9									
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	366	1	3198	2	N	3	3	1			6
							3	9									
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	385	1	3196	2	N	3	3	1			6
							3	9									
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	401	1	2912	2	N	4	1	0	2	1	7
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					1
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	125	1	1731	2	Y	-0-					1
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	2	Y	-0-					1
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	157	1	1762	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	147	1	1694	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	566	1	4092	2	N	2	6	1			6
							2	9									
09	4470	X	4426	-0-	-44	-0-	507	1	3917	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4619	X	4566	-0-	-53	-0-	512	1	4050	2	N	4					8
							4	9									
11	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	446	1	3895	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	481	1	3989	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	526	1	3824	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	199	1	1439	2	Y	-0-	2	1			2
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	184	1	1456	2	Y	2					3
							2	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	158	1	1379	2	Y	-0-	1	1			2
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	191	1	1584	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

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	620	N	619	-0-	-1	-0-	75	1	543	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	68	1	524	2	N	-0-					1
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	69	1	543	2	N	-0-					1
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	65	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	72	1	525	2	N	-0-					1

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	73	1	524	2	N	6	1	1			96
							7	9									
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	55	1	424	2	N	8					104
							9	9									
10	651	N	492	-0-	-159	-0-	55	1	433	2	N	4					108
							4	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	555	2	N	1					109
							1	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	67	1	554	2	N	4					113
							4	9									
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	N	16					129
							18	9									

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	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	194	1	1404	2	N	-0-	2	1			2
09	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	174	1	1345	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	174	1	1372	2	N	2					3
							2	9									
11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	146	1	1278	2	N	-0-	1	1			2
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	151	1	1249	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	142	1	1035	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	124	1	896	2	N	-0-	1	1			6
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	122	1	946	2	N	-0-	5	1			1
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	114	1	942	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	128	1	933	2	N	-0-					2

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	188	1	1357	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	170	1	1316	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	173	1	1371	2	N	2					3
							2	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	1378	2	N	-0-	1	1			2
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	190	1	1380	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	282	1	2036	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	271	1	2091	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	272	1	2153	2	N	2					4
							2	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	216	1	1890	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	240	1	1992	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	289	1	2098	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

08	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					15
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					15
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					15
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

08	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	6339	2			Y	-0-					4
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	549	1	7861	2	Y	1					5
							1	9									
10	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	583	1	8245	2	Y	-0-	1	1			4
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	574	1	6144	2	Y	-0-	3	1			1
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	711	1	8136	2	Y	1					2
							1	9									
01	8711	X	8570	-0-	-141	-0-	671	1	7898	2	Y	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

08	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					1
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1463	2	Y	-0-					1
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1595	2	Y	-0-					1
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	67	1	1532	2	Y	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

08	961	N	908	-0-	-53	-0-	110	1	798	2	N	-0-	1	1			1
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	99	1	767	2	N	-0-					1
10	961	N	890	-0-	-71	-0-	100	1	789	2	N	1					2
							1	9									
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	88	1	767	2	N	-0-	1	1			1
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	88	1	732	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	107	1	775	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

08	899	N	869	-0-	-30	-0-	105	1	761	2	N	3	1	1			119
							3	9									
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	95	1	736	2	N	3					122
							3	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	99	1	781	2	N	3					125
							3	9									
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	83	1	724	2	N	6	1	1			130
							7	9									
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	89	1	742	2	N	1	1	1			130
							1	9									
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	101	1	732	2	N	8					138
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

08	217	N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			4
09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	481	1	2473	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	505	1	2590	2	N	3					5
							3	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	1	1	9	N	1	2	1			4
12	3100	N	3331	-0-	231	231	504	1	2825	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*01	3100	N	3275	-0-	175	406	484	1	2788	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	395	1	2858	2	N	90	3	1			234
							99	9									
09	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	351	1	2710	2	N	6	1	0	212	1	27
							7	9									
10	3379	X	2299	-0-	-1080	-0-	256	1	2023	2	N	18					45
							20	9									
11	3240	X	2526	-0-	-714	-0-	258	1	2253	2	N	14	2	1			57
							15	9									
12	3348	X	550	-0-	-2798	-0-	58	1	482	2	N	9	2	1			64
							10	9									
01	3348	X	1	-0-	-3347	-0-	1	2			N	-0-	1	0	1	1	62

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					1
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	146	1	2126	2	Y	-0-					1
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	156	1	2245	2	Y	-0-					1
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	182	1	2137	2	Y	1					1
							1	9									
01	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	181	1	2193	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					2
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-					2
10	3100	N	4300	-0-	1200	1200	324	1	3975	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2524	-0-	-476	724	307	1	2217	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5052	X	4328	-0-	-724	-0-	242	1	4085	2	Y	1					1
							1	9									
*01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	233	1	3956	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					1
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	149	1	2296	2	N	-0-					1
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	158	1	2479	2	N	-0-					1
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	157	1	2499	2	N	1					1
							1	9									
*01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	152	1	2431	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

08	217	N	209	-0-	-8	-0-	25	1	184	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	578	2	N	-0-	1	1			1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-					1
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	68	1	540	2	N	-0-					1
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	531	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	101	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	106	1	722	2	Y	-0-					-0-
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	103	1	716	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

08	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	233	1	3178	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	396	1	3627	2	Y	1	1	0	1	1	3
							1	9									
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	426	1	3954	2	Y	1					4
							1	9									
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	397	1	3177	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	451	1	3845	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3696	2	Y	3	1	0	1	1	5
							3	9									

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					1
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-					1
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	107	1	1545	2	Y	-0-					1
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	103	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	217	1	1571	2	Y	-0-	2	1			2
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	201	1	1566	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	250	1	2048	2	Y	1					3
							1	9									
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	179	1	1487	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	193	1	1402	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

08	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			Y	-0-					2
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	284	1	4604	2	Y	1					3
							1	9									
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	301	1	4831	2	Y	-0-	1	1			2
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	295	1	3735	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	338	1	4418	2	Y	1					1
							1	9									
*01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	341	1	4577	2	Y	1					2
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	N	-0-	1	0			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	44	1	388	2	N	-0-					1
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	47	1	388	2	N	-0-					1
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	-0-					1

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	313	1	2262	2	N	-0-	3	1			3
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	284	1	2194	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	286	1	2259	2	N	2					4
							2	9									
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	240	1	2098	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	262	1	2172	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	296	1	2154	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

08	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2855	2			Y	-0-					2
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	214	1	3791	2	Y	-0-					2
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	218	1	3926	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	208	1	2714	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	220	1	4004	2	Y	1					1
							1	9									
*01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	205	1	3917	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

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

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

08	434	N	429	-0-	-5	-0-	52	1	376	2	N	1	1	1			29
							1	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	47	1	363	2	N	-0-	29	0			-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	47	1	372	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	42	1	363	2	N	-0-					1
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	44	1	368	2	N	-0-					1
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	162	1	1138	2	Y	-0-					1
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	171	1	1212	2	Y	-0-					1
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	160	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	164	1	1258	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1259	N	1038	-0-	-221	-0-	1038	2			Y	-0-					6
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	Y	-0-					6
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	2	Y	-0-					6
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-	1	1			5
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	47	1	1284	2	Y	-0-					5
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	46	1	1252	2	Y	-0-					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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	119	1	857	2	N	-0-	1	1			1
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-					1
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	1					2
							1	9									
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	99	1	823	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	107	1	780	2	N	1					2
							1	9									

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					1
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	34	1	1209	2	Y	-0-					1
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1340	2	Y	-0-					1
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	36	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-					-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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	N	2	3	1			3
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1723	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	128	1	2016	2	N	2					4
							2	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	104	1	1869	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	465	N	452	-0-	-13	-0-	55	1	396	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	49	1	380	2	N	-0-	1	1			-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	49	1	391	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	43	1	379	2	N	-0-					1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-					1
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	51	1	372	2	N	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-	1	1			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	2	N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	40	1	320	2	N	1					1
							1	9									
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	36	1	311	2	N	-0-					1
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	2	N	-0-					1
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	41	1	298	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 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-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	70	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	74	1	483	2	Y	-0-					-0-
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72	1	479	2	Y	-0-					-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	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					1
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	107	1	1185	2	Y	-0-					1
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1	1209	2	Y	-0-					1
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	101	1	621	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1	1221	2	Y	-0-					-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	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					2
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	238	1	3668	2	Y	-0-					2
10	3100	N	4056	-0-	956	956	243	1	3812	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2683	-0-	-317	639	229	1	2454	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4742	X	4103	-0-	-639	-0-	242	1	3860	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1	3313	2	Y	-0-					1

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					13
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					13
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					13
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					13
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					13
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					13

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-

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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					129
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	132	1	1462	2	N	-0-					129
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	136	1	1522	2	N	-0-					129
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	128	1	788	2	N	-0-	1	1			128
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	2	N	1					129
							1	9									
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1532	2	N	-0-					129

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					1
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	215	1	2110	2	N	-0-					1
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	217	1	2160	2	N	-0-					1
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	203	1	988	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2227	2	N	1					1
							1	9									
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	204	1	2130	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	2	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	2	N	-0-					-0-
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

08	465	N	427	-0-	-38	-0-	51	1	369	2	N	6	1	1			106
							7	9									
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	45	1	347	2	N	4					110
							4	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	46	1	363	2	N	4					114
							4	9									
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	40	1	350	2	N	3					117
							3	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	2	N	-0-					117
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	N	-0-					117

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1					2
09	3000	N	3153	-0-	153	153	158	1	2995	2	N	-0-					2
10	3100	N	3269	-0-	169	322	161	1	3108	2	N	-0-	1	1			1
11	2671	N	2349	-0-	-322	-0-	153	1	2196	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	161	1	3132	2	N	1					1
							1	9									
*01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			Y	-0-					17
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	337	1	4496	2	Y	-0-					17
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	339	1	4582	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	316	1	2692	2	Y	-0-	2	1			15
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	310	1	4616	2	Y	1					16
							1	9									
*01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	306	1	4574	2	Y	1					17
							1	9									

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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					2
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	369	1	4298	2	Y	1					3
							1	9									
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	395	1	4565	2	Y	-0-	1	1			2
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	172	1	2301	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	253	1	3755	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	239	1	3651	2	Y	-0-					1

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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					1
09	3000	N	3114	-0-	114	114	200	1	2913	2	N	1					2
							1	9									
10	3100	N	3460	-0-	360	474	219	1	3241	2	N	-0-	1	1			1
11	2875	N	2401	-0-	-474	-0-	222	1	2179	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	225	1	3452	2	N	1					1
							1	9									
*01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	224	1	3449	2	N	-0-					1

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	Y	1					1
							1	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	672	-0-	-134	-0-	24	1	648	2	Y	-0-					-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	427	2	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	1	2	2	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	2	N	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	2558	2			N	-0-					2
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	265	1	3245	2	N	-0-					2
10	3100	N	3697	-0-	597	597	243	1	3453	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2837	-0-	-163	434	239	1	2598	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4087	X	3653	-0-	-434	-0-	291	1	3361	2	N	1					1
							1	9									
*01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	271	1	3216	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

08	620	N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	103	1	793	2	N	-0-					1
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	88	1	693	2	N	-0-					1
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	930	N	664	-0-	-266	-0-	71	1	592	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	81	1	592	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	185	1	1336	2	N	1	2	1			24
							1	9									
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	168	1	1297	2	N	1	1	0	1	1	23
							1	9									
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	168	1	1327	2	N	1					24
							1	9									
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	144	1	1257	2	N	4	1	1			27
							4	9									
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	155	1	1286	2	N	1	1	1			27
							1	9									
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	173	1	1256	2	N	3	1	0	1	1	28
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

08	961	N	960	-0-	-1	-0-	117	1	843	2	N	-0-	1	1			1
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	105	1	810	2	N	-0-					1
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	107	1	843	2	N	1					2
							1	9									
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	92	1	807	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	99	1	824	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	113	1	824	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	190	1	1370	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	165	1	1278	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	171	1	1356	2	N	2					3
							2	9									
11	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	136	1	1192	2	N	-0-	1	1			2
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	175	1	1271	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
11	270	N	77	-0-	-193	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 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	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					3
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	370	1	5196	2	N	-0-					3
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	379	1	5261	2	N	-0-	1	1			2
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	374	1	3950	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	456	1	5162	2	N	-0-					1
*01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	414	1	5046	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 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	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	69	1	562	2	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	66	1	579	2	N	-0-					-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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	N	-0-					1
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	88	1	964	2	N	-0-					1
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-					1
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	-0-					1
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1162	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					1
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	Y	-0-					1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	99	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	Y	-0-					-0-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	88	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	94	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	99	1	673	2	Y	-0-					-0-
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	89	1	617	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			N	-0-					2
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	186	1	3325	2	N	-0-					2
10	3100	N	3680	-0-	580	580	191	1	3488	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2596	-0-	-404	176	182	1	2414	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3792	X	3616	-0-	-176	-0-	181	1	3434	2	N	1					1
							1	9									
*01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	174	1	3319	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					9
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	65	1	1790	2	N	-0-					9
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1938	2	N	-0-					9
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	2	N	1	1	1			9
							1	9									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	2	N	-0-					9
01	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	68	1	1843	2	N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					1
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	309	1	2817	2	N	-0-					1
10	3100	N	3400	-0-	300	300	341	1	3059	2	N	-0-					1
11	2336	N	2036	-0-	-300	-0-	302	1	1734	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	411	1	3019	2	N	1					1
							1	9									
*01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	397	1	3020	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

08	279	N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					1
09	3000	N	4131	-0-	1131	1131	385	1	3746	2	N	-0-					1
10	3100	N	3993	-0-	893	2024	378	1	3615	2	N	-0-					1
11	3000	N	2738	-0-	-262	1762	373	1	2365	2	N	-0-	1	1			-0-
12	5646	X	3884	-0-	-1762	-0-	439	1	3444	2	N	1					1
							1	9									
*01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	405	1	3280	2	N	-0-					1

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	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2860 2		N	-0-			2
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	205 1	3829 2	N	-0-			2
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	210 1 1 9	3998 2	N	1	1 1		2
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	199 1	2795 2	N	-0-	2 1		-0-
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	211 1 1 9	4047 2	N	1			1
*01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	200 1	3856 2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	156 1 1 9	1970 2	N	1	2 1		2
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	199 1 2 9	2130 2	N	2	1 0	1 1	2
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	210 1 1 9	2338 2	N	1			3
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	188 1 1 9	1920 2	N	-0-	1 1		2
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	198 1 1 9	2268 2	N	1	1 1		2
01	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	204 1 3 9	2096 2	N	3	1 0	1 1	3

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		N	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	61 1	544 2	N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	89 1	780 2	N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	87 1	454 2	N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	104 1	774 2	N	-0-			-0-
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	99 1	759 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

08	434 N	417	-0-	-17	-0-	51 1	366 2	N	-0-	1 1		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	42 1	323 2	N	-0-			-0-
10	434 N	314	-0-	-120	-0-	35 1 1 9	278 2	N	1			1
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	27 1	235 2	N	-0-	1 1		-0-
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	28 1	230 2	N	-0-			-0-
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	32 1 1 9	230 2	N	1			1

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

08	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669 2		N	-0-			2
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	272 1	3861 2	N	-0-			2
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	281 1 1 9	4054 2	N	1	1 1		2
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	269 1	2536 2	N	-0-	2 1		-0-
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	285 1 1 9	4198 2	N	1			1
*01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	277 1 1 9	4103 2	N	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					2
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	224	1	3816	2	N	-0-					2
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	241	1	4175	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	230	1	2832	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	239	1	4183	2	N	1					1
							1	9									
*01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	N	1					2
							1	9									

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	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	118	1	1048	2	N	-0-	1	1			1
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	127	1	1159	2	N	-0-					1
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	N	1					2
							1	9									
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	2	N	-0-	1	1			1
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	124	1	1229	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	132	1	1196	2	N	-0-					2

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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					1
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	2	N	-0-					1
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	143	1	1171	2	N	-0-					1
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	157	1	783	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	190	1	1280	2	N	-0-					-0-
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	162	1	1130	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7111	-0-	-453	-0-	7111	2			N	-0-					5
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	345	1	9662	2	N	1					6
							1	9									
10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9799	2	N	1	2	1			5
							1	9									
11	7020	X	6934	-0-	-86	-0-	328	1	6606	2	N	-0-	4	1			1
12	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	350	1	10040	2	N	2					3
							2	9									
*01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	337	1	9720	2	N	1					4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-2	-0-	158	1	1141	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	138	1	1064	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	137	1	1086	2	N	1					2
							1	9									
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	119	1	1038	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	129	1	1073	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	144	1	1048	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	132	1	953	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	141	1	1092	2	N	-0-	1	1			1
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	128	1	1010	2	N	1					2
							1	9									
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	102	1	895	2	N	-0-	1	1			1
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	153	1	1112	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	1	30	2	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	2	N	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	105	1	326	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1983	2	N	1	1	1			52
							1	9									
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	163	1	2054	2	N	-0-	1	0			51
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	179	1	2287	2	N	1					52
							1	9									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1875	2	N	-0-	1	1			51
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	185	1	2188	2	N	2	1	1			52
							2	9									
*01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	2	N	-0-					52

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	390	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-	1	0			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	389	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	38	1	329	2	N	-0-					1
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	43	1	360	2	N	-0-					1
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	50	1	362	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					3
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1	5117	2	N	-0-					3
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	292	1	5408	2	N	-0-	1	1			2
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	280	1	3796	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	297	1	5562	2	N	-0-					1
*01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	287	1	5380	2	N	1					2
							1	9									

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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	783	2	N	-0-	1	1			1
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	755	2	N	-0-					1
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	101	1	797	2	N	1					2
							1	9									
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	79	1	690	2	N	-0-	1	1			1
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	88	1	732	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	95	1	692	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1	1			1
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	90	1	694	2	N	-0-					1
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	92	1	724	2	N	-0-					1
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	84	1	699	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	93	1	678	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					2
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	119	1	1463	2	N	-0-					2
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	134	1	1628	2	N	-0-					2
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	131	1	1169	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	154	1	1531	2	N	-0-					2
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					1
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	N	-0-					1
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	147	1	1866	2	N	-0-					1
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	146	1	1366	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	168	1	1737	2	N	1					1
							1	9									
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	145	1	1627	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					1
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	165	1	1078	2	N	-0-					1
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	204	1	1332	2	N	-0-	1	1			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	194	1	274	2	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	187	1	1305	2	N	-0-					-0-
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	167	1	1187	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					1
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	288	1	2155	2	N	-0-					1
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	308	1	2261	2	N	-0-					1
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	277	1	1152	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	401	1	2102	2	N	1					1
							1	9									
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	348	1	1903	2	N	-0-					1

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	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-	1	1			11
09	3000	N	3148	-0-	148	148	212	1	2936	2	N	-0-	1	1			10
10	3100	N	3255	-0-	155	303	221	1	3033	2	N	1					11
							1	9									
11	2331	N	2028	-0-	-303	-0-	209	1	1818	2	N	1	2	1			10
							1	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	193	1	3094	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	188	1	3014	2	N	1					11
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	N	1					1
							1	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-	1	1			-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	N	-0-					-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	916	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					1
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	N	-0-					1
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	64	1	842	2	N	-0-					-0-
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

08	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3963	2	1	9	N	1					3
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	243	1	5016	2	N	-0-					3
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	249	1	5245	2	N	-0-	1	1			2
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	235	1	3785	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	247	1	5248	2	N	-0-					1
*01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	223	1	5023	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	2	N	-0-					1
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-					1
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	N	-0-					-0-
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	N	1					1
							1	9									

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	125	1	748	2	N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	131	1	783	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	N	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	839	2	N	-0-					-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	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					1
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	360	1	2054	2	N	-0-					1
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	360	1	2055	2	N	-0-					1
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	328	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	346	1	2149	2	N	1					1
							1	9									
*01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	322	1	2052	2	N	-0-					1

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					1
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	2	N	-0-					1
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	139	1	1265	2	N	-0-					1
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	135	1	787	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	2	N	-0-					-0-
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	2	N	1					1
							1	9									

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	2	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	N	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	N	-0-					-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	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					1
09	3000	N	3005	-0-	5	5	353	1	2652	2	N	-0-					1
10	2904	N	2899	-0-	-5	-0-	339	1	2560	2	N	-0-					1
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	345	1	797	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	344	1	2694	2	N	1					1
							1	9									
*01	3100	N	3117	-0-	17	17	347	1	2770	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					2
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	283	1	3496	2	N	-0-					2
10	3100	N	3842	-0-	742	742	291	1	3550	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2818	-0-	-182	560	284	1	2534	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4450	X	3890	-0-	-560	-0-	355	1	3534	2	N	1					1
							1	9									
*01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	326	1	3495	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	N	1					3
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	208	1	4774	2	N	-0-					3
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	219	1	5128	2	N	-0-	1	1			2
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	203	1	3825	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	201	1	5015	2	N	-0-					1
*01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	190	1	4734	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

08	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	2	6	9	N	5					106
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	3					109
							3	9									
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	4					113
							4	9									
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					113
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-					113
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	N	1					114
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

08	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	271	1	1959	2	N	-0-	2	1			2
09	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	236	1	1826	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
10	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	236	1	1866	2	N	2					4
							2	9									
11	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	207	1	1808	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	220	1	1824	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	230	1	1675	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	84	1	521	2	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	228	1	250	2	N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	192	1	1288	2	N	-0-					-0-
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1084	2	N	-0-					-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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1					3
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	394	1	4816	2	N	-0-					3
10	3100	N	5375	-0-	2275	2275	401	1	4974	2	N	-0-	1	1			2
11	3000	N	3157	-0-	157	2432	377	1	2779	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	7916	X	5484	-0-	-2432	-0-	400	1	5084	2	N	-0-					1
*01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	393	1	5034	2	N	1					2
							1	9									

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-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	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					2
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	295	1	4488	2	N	-0-					2
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	304	1	4590	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	298	1	3503	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	368	1	4525	2	N	1					1
							1	9									
*01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	350	1	4421	2	N	1					2
							1	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	N	-0-					34
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	2	N	-0-					34
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	N	-0-					34
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	27	1	239	2	N	-0-					34
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-					34
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					1
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	N	-0-					1
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	2	N	-0-					1
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	74	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	68	1	1693	2	N	1					1
							1	9									

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	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	342	1	2473	2	N	2	4	1			4
							2	9									
09	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	306	1	2368	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	342	1	2707	2	N	3					5
							3	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	301	1	2633	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	325	1	2696	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	359	1	2606	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									

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	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6467	2	1	9	N	1					4
09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	202	1	6862	2	N	-0-					4
10	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	213	1	7366	2	N	-0-	1	1			3
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	195	1	5753	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	184	1	6877	2	N	1					2
							1	9									
*01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	179	1	6689	2	N	1					3
							1	9									

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	N	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					11
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	2	N	-0-					11
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	118	1	1885	2	N	-0-					11
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1221	2	N	-0-	1	1			10
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1817	2	N	-0-					10
01	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	101	1	1639	2	N	1					11
							1	9									

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	186	N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	52	1	398	2	N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	52	1	408	2	N	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	47	1	407	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	2	N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	51	1	371	2	N	4					4
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

08	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	419	1	3031	2	N	1	5	1			5
							1	9									
09	3960	X	3394	-0-	-566	-0-	389	1	3005	2	N	-0-	1	0	2	1	2
10	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	429	1	3390	2	N	2					4
							2	9									
11	3960	X	3223	-0-	-737	-0-	331	1	2889	2	N	3	2	1			5
							3	9									
12	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	360	1	2990	2	N	2	3	1			4
							2	9									
*01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	474	1	3443	2	N	4	1	0	1	1	6
							4	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	45	1	304	2	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	310	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	43	1	74	2	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	44	1	330	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

08	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					2
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	221	1	3879	2	N	-0-					2
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	233	1	4164	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	227	1	2927	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	234	1	4226	2	N	1					1
							1	9									
*01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	225	1	4085	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					3
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	193	1	4204	2	N	-0-					3
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	198	1	4388	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	2	N	-0-	2	1			1
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	197	1	4392	2	N	-0-					1
*01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	189	1	4220	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	116	1	710	2	N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	106	1	647	2	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	2	N	-0-					-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

08	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-					32
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	15	1	115	2	N	-0-					32
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	2	N	-0-					32
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-					32
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					32
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

08	682	N	673	-0-	-9	-0-	82	1	590	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	74	1	569	2	N	-0-					1
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	74	1	583	2	N	-0-					1
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	64	1	534	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	76	1	556	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	2	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	65	1	678	2	N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	61	1	652	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-					2
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	175	1	3857	2	N	-0-					2
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	179	1	4036	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	173	1	3054	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	179	1	4053	2	N	1					1
							1	9									
01	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	171	1	3879	2	N	1					2
							1	9									

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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					2
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	217	1	4006	2	N	-0-					2
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	225	1	4236	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	218	1	3016	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	233	1	4436	2	N	1					1
							1	9									
*01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	214	1	4223	2	N	1					2
							1	9									

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	899	N	889	-0-	-10	-0-	108	1	781	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	98	1	760	2	N	-0-					1
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	98	1	774	2	N	-0-					1
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	815	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	96	1	801	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	106	1	772	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-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	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	124	1	895	2	N	-0-	1	1			1
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	113	1	871	2	N	-0-					1
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	911	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	92	1	806	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	109	1	905	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	119	1	862	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8496	2	1	9	N	1					5
09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	254	1	8956	2	N	-0-					5
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	266	1	9285	2	N	-0-	1	1			4
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	237	1	8148	2	N	-0-	3	1			1
12	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	296	1	9163	2	N	1					2
							1	9									
*01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	280	1	8858	2	N	2					4
							2	9									

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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					1
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	148	1	2512	2	N	-0-					1
10	3100	N	3302	-0-	202	202	269	1	3033	2	N	-0-					1
11	2012	N	1810	-0-	-202	-0-	250	1	1560	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	3526	-0-	426	426	279	1	3246	2	N	1					1
							1	9									
*01	3699	X	3273	-0-	-426	-0-	257	1	3016	2	N	-0-					1

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	496	N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	53	1	413	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	42	1	371	2	N	-0-					1
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	407	2	N	-0-					1
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	54	1	394	2	N	-0-					1

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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					1
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	94	1	2282	2	N	-0-					1
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	97	1	2400	2	N	-0-					1
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	96	1	2365	2	N	1					1
							1	9									
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	2	N	-0-					1

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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	135	1	1663	2	N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	125	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	154	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	119	1	1230	2	N	-0-					-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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	34	1	40	2	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4318	2	1	9	N	1					3
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	238	1	5041	2	N	-0-					3
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	259	1	5582	2	N	-0-	1	1			2
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	245	1	4070	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	254	1	5515	2	N	-0-					1
*01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	234	1	5137	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	687	2	N	19	1	1			191
							21	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	17	159	1			49
							19	9									
10	837	N	494	-0-	-343	-0-	55	1	432	2	N	6					55
							7	9									
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	71	1	619	2	N	5					60
							6	9									
12	775	N	357	-0-	-418	-0-	37	1	306	2	N	13					73
							14	9									
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	77	1	563	2	N	8					81
							9	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					1
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	N	-0-					1
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	91	1	1529	2	N	-0-					1
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	87	1	1032	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	-0-					-0-
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	2	N	1					1
							1	9									

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					1
09	3000	N	3500	-0-	500	500	193	1	3306	2	N	1					2
							1	9									
10	3100	N	3622	-0-	522	1022	197	1	3425	2	N	-0-	1	1			1
11	3000	N	2514	-0-	-486	536	187	1	2327	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4277	X	3741	-0-	-536	-0-	201	1	3539	2	N	1					1
							1	9									
*01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

08	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	-0-					-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	2364	N	1835	-0-	-529	-0-	1835	2			N	-0-					1
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	131	1	2259	2	N	-0-					1
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	141	1	2467	2	N	-0-					1
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	135	1	1700	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	139	1	2466	2	N	1					1
							1	9									
*01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	132	1	2346	2	N	-0-					1

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	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	295	2	N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	88	1	796	2	N	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	85	1	783	2	N	-0-					-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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	1	1			2
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	98	1	1151	2	N	-0-					2
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	101	1	1198	2	N	1					3
							1	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	N	-0-	1	1			2
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1255	2	N	2	1	1			3
							2	9									

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	56451	X	50965	-0-	-5486	-0-	50963	2	2	9	N	2					30
09	57575	X	57575	-0-	-0-	-0-	2098	1	55474	2	N	3					33
							3	9									
10	58303	X	58303	-0-	-0-	-0-	2140	1	56161	2	N	2	9	1			26
							2	9									
11	51210	X	49164	-0-	-2046	-0-	1868	1	47295	2	N	1	21	1			6
							1	9									
12	59489	X	56146	-0-	-3343	-0-	2291	1	53845	2	N	9					15
							10	9									
01	59489	X	54648	-0-	-4841	-0-	2183	1	52457	2	N	7					21
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					1
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	215	1	2985	2	N	-0-					1
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	216	1	3061	2	N	-0-					1
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	205	1	1880	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	216	1	3130	2	N	1					1
							1	9									
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	211	1	3061	2	N	-0-					1

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

08	14B2	EXT	115	-0-	115	342	115	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	115	-0-	115	457	11	1	104	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	113	-0-	113	570	11	1	102	2	N	-0-					-0-
11	626	X	56	-0-	-570	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	113	1	648	2	N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	2	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	107	1	63	2	N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	113	1	699	2	N	-0-					-0-
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	111	1	701	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					1
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1062	2	N	-0-					1
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	N	-0-	1	1			-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-					-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

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

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					1
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	279	1	1532	2	N	-0-					1
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	299	1	1601	2	N	-0-					1
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	292	1	642	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	358	1	1585	2	N	-0-					-0-
*01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	422	1	1954	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

08	899	N	887	-0-	-12	-0-	107	1	777	2	N	3	160	1			30
							3	9									
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	97	1	749	2	N	2					32
							2	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	99	1	783	2	N	6					38
							7	9									
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	87	1	758	2	N	9	1	1			46
							10	9									
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	92	1	761	2	N	3	1	1			48
							3	9									
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	100	1	730	2	N	9					57
							10	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	-0-	-3	-0-	94	1	678	2	N	-0-	1	1			1
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	83	1	645	2	N	-0-					1
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	84	1	664	2	N	1					2
							1	9									
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	69	1	605	2	N	-0-	1	1			1
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	77	1	641	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	86	1	623	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	385	1	2785	2	N	1	4	1			4
							1	9									
09	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	347	1	2682	2	N	1	1	0	1	1	3
							1	9									
10	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	354	1	2802	2	N	2					5
							2	9									
11	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	308	1	2689	2	N	3	3	1			5
							3	9									
12	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	332	1	2756	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	369	1	2683	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

08	279	N	260	-0-	-19	-0-	32	1	228	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	25	1	206	2	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	28	1	202	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	2	N	-0-	1	0			1
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1676	2	N	1					2
							1	9									
11	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	103	1	1435	2	N	-0-	1	1			1
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	128	1	1797	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	84	2	46	9	N	42					222
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	N	6	155	1			73
							7	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	630	2	N	5					78
							6	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	99	1	82	2	N	23					101
							25	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	103	1	659	2	N	20					121
							22	9									
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	N	-0-					121

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	496	N	437	-0-	-59	-0-	53	1	383	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	48	1	380	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	43	1	375	2	N	-0-					1
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	N	-0-					1
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	N	-0-					1

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	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	138	1	996	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	125	1	963	2	N	-0-	1	0			1
10	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	126	1	994	2	N	1					2
							1	9									
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	109	1	951	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	117	1	974	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	131	1	949	2	N	-0-					2

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	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					2
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	239	1	3402	2	N	-0-					2
10	3100	N	3819	-0-	719	719	247	1	3572	2	N	-0-	1	1			1
11	3000	N	2413	-0-	-587	132	231	1	2182	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4006	X	3874	-0-	-132	-0-	246	1	3627	2	N	1					1
							1	9									
*01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	242	1	3585	2	N	-0-					1

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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	214	2	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	100072 X	100072	-0-	-0-	-0-	100068	2	4	9	N	4					88
09	125750 X	125750	-0-	-0-	-0-	6957	1	118786	2	N	6					94
						7	9									
10	127219 X	127219	-0-	-0-	-0-	7106	1	120106	2	N	6	19	1			81
						7	9									
11	98506 X	98506	-0-	-0-	-0-	6776	1	91728	2	N	2	44	1			39
						2	9									
12	124479 X	124479	-0-	-0-	-0-	8422	1	116036	2	N	19					58
						21	9									
*01	121730 X	121730	-0-	-0-	-0-	7453	1	114260	2	N	15					72
						17	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	216	1	1258	2	N	-0-					1
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	232	1	1353	2	N	-0-					1
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	226	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	236	1	1487	2	N	-0-					-0-
*01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	229	1	1477	2	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

08	620 N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	-0-					1
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	N	-0-					1
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	63	1	553	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	69	1	569	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	74	1	539	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	N	1					2
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	105	1	3165	2	N	-0-					2
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	109	1	3275	2	N	-0-	1	1			1
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	95	1	2824	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	112	1	3031	2	N	1					1
						1	9									
*01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

08	217 N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-	1	1			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	-0-					-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 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-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1					2
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1	2729	2	N	-0-					2
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	124	1	2695	2	N	-0-	1	1			1
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	128	1	2149	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	N	1					1
						1	9									
*01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	126	1	2760	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					2
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	268	1	4743	2	N	1					3
						1	9									
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	235	1	4390	2	N	-0-	1	1			2
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	213	1	3248	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	187	1	2842	2	N	1					1
						1	9									
*01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	185	1	2883	2	N	1					2
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	115	1	830	2	N	-0-	1	1			3
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	103	1	797	2	N	-0-	1	0			2
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	104	1	823	2	N	1					3
							1	9									
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	91	1	791	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	97	1	807	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	930	N	891	-0-	-39	-0-	108	1	782	2	N	1					4
							1	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

08	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	1617	2			N	-0-					1
09	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	54	1	1616	2	N	20					21
							22	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	2	N	-0-					21
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	43	1	1443	2	N	-0-	1	1			20
12	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	51	1	1542	2	N	-0-					20
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	58	1	1770	2	N	1					21
							1	9									

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

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

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

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

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	65	1	500	2	N	-0-					1
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	66	1	520	2	N	-0-					1
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	57	1	497	2	N	-0-					1
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	62	1	511	2	N	-0-					1
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	64	1	462	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			30
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	2	17	9	N	15			45
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	N	23			68
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	104	2	35	9	N	32			100
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	N	21			121

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
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	14B	DENY	785	-0-	785	7363	84	1	701	2	N	-0-			13
09	8991	X	1628	-0-	-7363	-0-	123	1	1505	2	N	-0-			13
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	192	1	2551	2	N	-0-			13
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1397	2	N	-0-			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

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	1363	-0-	1363	10044	146	1	1217	2	N	-0-			15
09	12869	X	2825	-0-	-10044	-0-	213	1	2612	2	N	-0-			15
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	333	1	4428	2	N	-0-			15
11	3660	X	2607	-0-	-1053	-0-	183	1	2424	2	N	-0-			15
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			15
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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	1071	-0-	1071	8368	115	1	956	2	N	-0-			16
09	10587	X	2219	-0-	-8368	-0-	167	1	2052	2	N	-0-			16
10	3100	N	3739	-0-	639	639	262	1	3477	2	N	-0-			16
*11	2687	N	2048	-0-	-639	-0-	143	1	1905	2	N	-0-			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
01	0	N	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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	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	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

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

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

08	3100 N	1724	-0-	-1376	292	185	1	1539	2	N	-0-					67
09	3864 R	3572	-0-	-292	-0-	269	1	3303	2	N	-0-					67
10	4929	6019	-0-	1090	1090	421	1	5598	2	N	-0-					67
11	4620 #	3297	-0-	-1323	-0-	231	1	3066	2	N	-0-					67
12	4774 #	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					67
01	3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

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-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2865																
*01	3936	985	-0-	-2951	-0-	985	3			N	-0-					63

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 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-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			-0-
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
*01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-			-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

08	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
09	2250 N	2095	-0-	-155	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1629	-0-	-541	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1529	-0-	-672	-0-	1529	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5525	-0-	2425	2425	5525	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	855	-0-	-2245	180	855	2		N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-			-0-
10	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
*01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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

WHITE 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	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4247 X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6138 X	5802	-0-	-336	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
09	5940 X	5619	-0-	-321	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5319	-0-	-633	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3831	-0-	831	831	3831	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4466	-0-	1366	2197	4466	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6598	-0-	3598	5795	6598	2			N	-0-					-0-
12	9912	X	4117	-0-	-5795	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	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	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
*01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	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	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7734	-0-	-326	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7850	-0-	-210	-0-	7850	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	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	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	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

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	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
09	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
11	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
*01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4746	-0-	-474	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4842	-0-	-118	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

08	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4171	-0-	-138	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

08	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
09	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	24098	-0-	-330	-0-	24098	2			N	-0-					-0-
11	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
12	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	24976	2			N	-0-					-0-
*01	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	24639	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

08	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
09	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
11	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
12	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
*01	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	19065	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			156
09	2850 N	2818	-0-	-32	-0-	2818	2			N	-0-			156
10	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			156
11	2880 N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-			156
12	2914 N	2906	-0-	-8	-0-	2904	2	2	9	N	2			158
01	2914 N	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-			158

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2360					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2360					N	-0-			70
10	2100	-0-	-0-	-2100	260					N	-0-			70
11	474 N	214	-0-	-260	-0-	214	3			N	-0-			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					97
10	186 R	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					97
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					33
09	76 N	36	-0-	-40	-0-	36	3			Y	-0-					33
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					33
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					33
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					33
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					27
09	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			Y	-0-					27
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					27
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					27
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					27
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

08	DLQ G-10	278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					51
09	531 N	253	-0-	-278	-0-	253	3			Y	-0-					51
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					51
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					51
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					51
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

OLSEN ENERGY INC. 621750

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	3410 X	2893	-0-	-517	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	1146	-0-	-2264	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

08	4929 X	1230	-0-	-3699	-0-	1230	2			Y	-0-					78
09	2790 X	1383	-0-	-1407	-0-	1383	2			Y	-0-					78
10	1860 X	1380	-0-	-480	-0-	1380	2			Y	-0-					78
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					78
12	1426 X	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			Y	-0-					78
01	1426 X	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			Y	-0-					78

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

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-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

08	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1342	2	18	9	N	16					141
09	1680 N	559	-0-	-1121	-0-	556	2	3	9	N	3					144
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					144
11	1320 N	252	-0-	-1068	-0-	252	2			N	-0-					144
12	589 N	253	-0-	-336	-0-	253	2			N	-0-					144
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					144

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	900 N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
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	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

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

08	16864	X	16267	-0-	-597	-0-	16267	3			N	-0-					-0-
09	16320	X	11112	-0-	-5208	-0-	11112	3			N	-0-					-0-
10	16864	X	10324	-0-	-6540	-0-	10324	3			N	-0-					-0-
11	16290	X	10641	-0-	-5649	-0-	10641	3			N	-0-					-0-
12	16833	X	11830	-0-	-5003	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	10803	-0-	-5472	-0-	10803	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

08	0	W	27142	-0-	27142	92619	27142	3			N	-0-					-0-
09	0	W	17711	-0-	17711	110330	17711	3			N	-0-					-0-
10	0	W	24211	-0-	24211	134541	24211	3			N	-0-					-0-
11	158433	X	23892	-0-	-134541	-0-	23892	3			N	-0-					-0-
12	29326	X	20105	-0-	-9221	-0-	20105	3			N	-0-					-0-
01	27156	X	19673	-0-	-7483	-0-	19673	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
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	DLQ G-10	1641	-0-	1641	6028	1641	3			Y	-0-					128
09	7521 X	1493	-0-	-6028	-0-	1493	3			Y	-0-					128
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					128
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					128
12	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	1284	3			Y	-0-					128
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 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-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					78
09	6450 X	6448	-0-	-2	-0-	6448	2			Y	-0-					78
10	6665 X	5607	-0-	-1058	-0-	5607	2			Y	-0-					78
11	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			Y	-0-					78
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					78
01	6789 X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			Y	-0-					78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3725	2	12	9	N	11	162	1			19
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3665	2	30	9	N	27					46
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3367	2	10	9	N	9					55
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3578	2	9	9	N	8					63
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3561	2	12	9	N	11					74
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3335	2	7	9	N	6					80

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

08	2480 X	2325	-0-	-155	-0-	2323	2	2	9	N	2					117
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					117
10	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	2385	2	1	9	N	1					118
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					118
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					118
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					118

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	N	2					21
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					21
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					21
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					21
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3285	2	3	9	N	3					24
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					24

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

08	558	N	170	-0-	-388	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					16
09	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-					16
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					16
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					16
12	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					16
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					16

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

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

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					214
09	990	N	102	-0-	-888	-0-	102	3			N	-0-					214
10	1116	N	133	-0-	-983	-0-	133	3			N	-0-					214
11	1080	N	111	-0-	-969	-0-	111	3			N	-0-					214
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					214
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					214

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
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	3642	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3720 #	1917	-0-	-1803	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

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
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

08	186 N	117	-0-	-69	-0-	81	2	36	9	Y	33	18	1	3	8	19
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	75	2	22	9	Y	20	17	1	7	8	15
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	Y	12	18	1			9
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	30	2	6	9	Y	5					14
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	36	2	31	9	Y	28	19	1			23
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	8	2	11	9	Y	10	18	1			15

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

08	3100 N	1635	-0-	-1465	1194	1629	2	6	9	Y	5	5	8			249
09	3000 N	1810	-0-	-1190	4	1810	2			Y	-0-					249
10	1916 N	1912	-0-	-4	-0-	1912	2			Y	-0-					249
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					249
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					249
01	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			Y	-0-					249

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					109
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					109
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					109
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					109
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					109
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					109

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	776	2	290	9	Y	264	160	1			170
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	499	2	123	9	Y	112	152	1			130
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	430	2	123	9	Y	112	159	1			83
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	182	2	50	9	Y	45					128
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	402	2	274	9	Y	249	170	1			207
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	36	2	99	9	Y	90	165	1			132

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

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

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

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-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2283	2	33	9	Y	30	35	1			34
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2942	2	37	9	Y	34	37	1			31
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2964	2	41	9	Y	37	36	1			32
11	2250	N	931	-0-	-1319	-0-	916	2	15	9	Y	14					46
12	2728	N	1942	-0-	-786	-0-	1913	2	29	9	Y	26	36	1			36
01	2728	N	1451	-0-	-1277	-0-	1429	2	22	9	Y	20					56

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	105	X	7	-0-	-98	-0-	7	3			N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					75
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 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-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

08	2046	N	348	-0-	-1698	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

08	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	3			Y	-0-					47
09	8820	X	8595	-0-	-225	-0-	8595	3			Y	-0-					47
10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			Y	-0-					47
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			Y	-0-					47
12	9114	X	8876	-0-	-238	-0-	8876	3			Y	-0-					47
*01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			Y	-0-					47

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	3999 S	2809	-0-	-1190	-0-	31	1	2778	2	N	-0-			-0-
09	4303 S	4303	-0-	-0-	-0-	30	1	4273	2	N	-0-			-0-
10	3162 S	2515	-0-	-647	-0-	31	1	2484	2	N	-0-			-0-
11	2730 S	2652	-0-	-78	-0-	30	1	2622	2	N	-0-			-0-
12	4433 S	2626	-0-	-1807	-0-	31	1	2595	2	N	-0-			-0-
01	2511 S	1793	-0-	-718	-0-	31	1	1762	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

08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	31	1	4530	2	N	-0-			-0-
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	30	1	4430	2	N	-0-			-0-
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	31	1	4477	2	N	-0-			-0-
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	30	1	4461	2	N	-0-			-0-
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	31	1	4746	2	N	-0-			-0-
*01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4173	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

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

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

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-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 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-

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

08	8556 S	8324	-0-	-232	-0-	30	1	8294	2	Y	-0-			-0-
09	8227 S	8227	-0-	-0-	-0-	30	1	8197	2	Y	-0-			-0-
10	8463 S	8093	-0-	-370	-0-	31	1	8062	2	Y	-0-			-0-
11	8070 S	8044	-0-	-26	-0-	30	1	8014	2	Y	-0-			-0-
12	8494 S	8179	-0-	-315	-0-	31	1	8148	2	Y	-0-			-0-
01	8091 S	6734	-0-	-1357	-0-	31	1	6703	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	-0-			-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	30	1	2943	2	N	-0-			-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	31	1	2968	2	N	-0-			-0-
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-			-0-
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	31	1	3005	2	N	-0-			-0-
*01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	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

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

08	11222 X	6468	-0-	-4754	-0-	6468	3			N	-0-			160
09	10860 X	3756	-0-	-7104	-0-	3756	3			N	-0-			160
10	6510 X	6254	-0-	-256	-0-	6254	3			N	-0-			160
11	6300 X	4148	-0-	-2152	-0-	4148	3			N	-0-			160
12	6479 X	4358	-0-	-2121	-0-	4358	3			N	-0-			160
01	6479 X	4239	-0-	-2240	-0-	4239	3			N	-0-			160

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

08	10881 X	8804	-0-	-2077	-0-	8798	3	6	9	N	5			77
09	10530 X	6705	-0-	-3825	-0-	6705	3			N	-0-			77
10	10478 X	6919	-0-	-3559	-0-	6919	3			N	-0-			77
11	10140 X	6517	-0-	-3623	-0-	6517	3			N	-0-			77
12	8804 X	8352	-0-	-452	-0-	8352	3			N	-0-			77
01	8804 X	7942	-0-	-862	-0-	7942	3			N	-0-			77

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	19034	X	14572	-0-	-4462	-0-	14572	3			N	-0-					160
09	18420	X	9860	-0-	-8560	-0-	9860	3			N	-0-					160
10	19034	X	12093	-0-	-6941	-0-	12093	3			N	-0-					160
11	17880	X	16524	-0-	-1356	-0-	16524	3			N	-0-					160
12	14570	X	13918	-0-	-652	-0-	13918	3			N	-0-					160
01	14570	X	7761	-0-	-6809	-0-	7761	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

08	15283	X	14571	-0-	-712	-0-	14571	3			N	-0-					110
09	15630	X	9279	-0-	-6351	-0-	9279	3			N	-0-					110
10	16151	X	9998	-0-	-6153	-0-	9998	3			N	-0-					110
11	15630	X	11861	-0-	-3769	-0-	11861	3			N	-0-					110
12	14570	X	11433	-0-	-3137	-0-	11433	3			N	-0-					110
01	14570	X	10638	-0-	-3932	-0-	10638	3			N	-0-					110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

08	13082	X	4418	-0-	-8664	-0-	4418	3			N	-0-					57
09	12660	X	3680	-0-	-8980	-0-	3680	3			N	-0-					57
10	10788	X	5171	-0-	-5617	-0-	5171	3			N	-0-					57
*11	8160	X	7060	-0-	-1100	-0-	7060	3			N	-0-					57
*12	8432	X	6547	-0-	-1885	-0-	6547	3			N	-0-					57
01	5177	X	3747	-0-	-1430	-0-	3747	3			N	-0-					57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

08	6572	X	6421	-0-	-151	-0-	6421	3			N	-0-					171
09	6180	X	4262	-0-	-1918	-0-	4262	3			N	-0-					171
10	6386	X	6121	-0-	-265	-0-	6121	3			N	-0-					171
11	6210	X	5298	-0-	-912	-0-	5298	3			N	-0-					171
12	6417	X	4846	-0-	-1571	-0-	4846	3			N	-0-					171
01	6417	X	4462	-0-	-1955	-0-	4462	3			N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

08	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			N	-0-					-0-
09	2355	N	2039	-0-	-316	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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	8370	X	8191	-0-	-179	-0-	31	1	8160	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	8096	-0-	-4	-0-	30	1	8066	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	7937	-0-	-340	-0-	31	1	7906	2	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	30	1	7800	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7907	-0-	-463	-0-	31	1	7876	2	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7446	-0-	-924	-0-	31	1	7415	2	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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	31	1	3200	2	N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2916	2	N	-0-					-0-
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	30	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	2	N	-0-					-0-
*01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2573	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-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-

ON POINTE OPERATING LLC 622896
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 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	T. A.		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-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

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

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-
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-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 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-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 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-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 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-
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-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 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-

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	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-

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-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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 "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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BPX OPERATING COMPANY 085408
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

08	29547	X	29547	-0-	-0-	-0-	31	1	28743	2	Y	703	764	1				242
							773	9										
09	23370	X	16489	-0-	-6881	-0-	30	1	15950	2	Y	463	477	1				228
							509	9										
10	23002	X	4868	-0-	-18134	-0-	23	1	4589	2	Y	233	339	1				122
							256	9										
11	23370	X	11166	-0-	-12204	-0-	20	1	10362	2	Y	713	677	1				158
							784	9										
12	24149	X	13802	-0-	-10347	-0-	31	1	13175	2	Y	542	446	1				254
							596	9										
01	24149	X	4761	-0-	-19388	-0-	21	1	4514	2	Y	205	380	1				79
							226	9										

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				38
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-				38
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				38
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				38
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				38
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				38

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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

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-					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-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					28
09	2310 X	2011	-0-	-299	-0-	2011	3			N	-0-					28
10	2077 X	1687	-0-	-390	-0-	1687	3			N	-0-					28
11	3090 X	1927	-0-	-1163	-0-	1927	3			N	-0-					28
*12	3193 X	2262	-0-	-931	-0-	2262	3			N	-0-					28
01	3193 X	2884	-0-	-309	-0-	2884	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

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

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

08	11222 X	4642	-0-	-6580	-0-	4642	2			N	-0-					67
09	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					67
10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					67
11	10860 X	7724	-0-	-3136	-0-	7724	2			N	-0-					67
12	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					67
*01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					67

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 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	1984 X	691	-0-	-1293	-0-	691	2			N	-0-					50
09	1980 X	429	-0-	-1551	-0-	429	2			N	-0-					50
10	2387 X	1076	-0-	-1311	-0-	1076	2			N	-0-					50
11	2310 X	1988	-0-	-322	-0-	1988	2			N	-0-					50
12	2387 X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2			N	-0-					50
*01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

08	DLQ G-10	6008	-0-	6008	6008	6000	3	8	9	Y	7					388
09	DLQ G-10	5433	-0-	5433	11441	5411	3	22	9	Y	20					408
10	16908 X	5467	-0-	-11441	-0-	5463	3	4	9	Y	4					412
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5253	3	17	9	Y	15					427
12	7006 X	5243	-0-	-1763	-0-	5230	3	13	9	Y	12	196	1			243
01	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5051	3	87	9	Y	79					322

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

08	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	3412	3			Y	-0-					86
09	DLQ G-10	1998	-0-	1998	5410	1998	3			Y	-0-					86
10	6874 X	1464	-0-	-5410	-0-	1464	3			Y	-0-					86
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					86
12	4247 X	1683	-0-	-2564	-0-	1683	3			Y	-0-					86
01	3410 X	983	-0-	-2427	-0-	983	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-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					171
09	DLQ G-10	300	-0-	300	467	300	3			Y	-0-					171
10	DLQ G-10	356	-0-	356	823	356	3			Y	-0-					171
11	1330 N	507	-0-	-823	-0-	507	3			Y	-0-					171
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					171
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					171

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

08	713 N	687	-0-	-26	-0-	683	3	4	9	N	4					98
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3					101
10	1023 N	677	-0-	-346	-0-	675	3	2	9	N	2					103
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					103
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	N	2					105
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					105

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

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

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

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

08	5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
*09	5220 X	4967	-0-	-253	-0-	4965	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5797 X	4803	-0-	-994	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
11	5610 X	4721	-0-	-889	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
12	5642 X	4203	-0-	-1439	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	5642 X	3461	-0-	-2181	-0-	3461	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	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3		N	-0-			-0-
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3		N	-0-			-0-
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3		N	-0-			-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		N	-0-			-0-
12	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3		N	-0-			-0-
*01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			-0-
09	390 N	21	-0-	-369	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10	496 N	354	-0-	-142	-0-	354 3		N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3		N	-0-			-0-
*09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3608 3	7 9	N	6	6 8		-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3		N	-0-			-0-
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3		N	-0-			-0-
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3		N	-0-			-0-
*01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 3		N	-0-			-0-

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

08	7037 X	2930	-0-	-4107	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
09	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2		N	-0-			-0-
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 2		N	-0-			-0-
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2		N	-0-			-0-
12	7037 X	5501	-0-	-1536	-0-	5501 2		N	-0-			-0-
01	7037 X	5440	-0-	-1597	-0-	5440 2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

08	31310 X	14987	-0-	-16323	-0-	14987 2		N	-0-			-0-
09	30530 X	30530	-0-	-0-	-0-	30530 2		N	-0-			-0-
10	30194 X	28936	-0-	-1258	-0-	28936 2		N	-0-			-0-
11	28920 X	26792	-0-	-2128	-0-	26792 2		N	-0-			-0-
12	32257 X	32257	-0-	-0-	-0-	32257 2		N	-0-			-0-
01	31558 X	30912	-0-	-646	-0-	30912 2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	14105 X	4803	-0-	-9302	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
09	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2		N	-0-			-0-
10	12927 X	11739	-0-	-1188	-0-	11739	2		N	-0-			-0-
11	11760 X	10685	-0-	-1075	-0-	10685	2		N	-0-			-0-
12	13237 X	11547	-0-	-1690	-0-	11547	2		N	-0-			-0-
01	13237 X	10943	-0-	-2294	-0-	10943	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

08	4464 X	3795	-0-	-669	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
09	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2		N	-0-			-0-
10	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2		N	-0-			-0-
11	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2		N	-0-			-0-
12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2		N	-0-			-0-
*01	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

08	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	3		N	-0-			-0-
09	29803 X	29803	-0-	-0-	-0-	29803	3		N	-0-			-0-
10	25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	25736	3		N	-0-			-0-
11	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	3		N	-0-			-0-
12	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	3		N	-0-			-0-
*01	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

08	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	3		N	-0-			171
09	35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	35388	3		N	-0-			171
10	33128 X	33128	-0-	-0-	-0-	33128	3		N	-0-			171
11	31729 X	31729	-0-	-0-	-0-	31729	3		N	-0-			171
12	32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	32171	3		N	-0-			171
*01	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	3		N	-0-			171

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	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 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-

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

08	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
*01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

08	3875 X	3810	-0-	-65	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3650	-0-	-100	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3738	-0-	-137	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3429	-0-	-384	-0-	3429	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

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

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

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4118 R	4118	-0-	-0-	-0-	3680	2	438	9	Y	398	422	0			29
09	6625 R	6625	-0-	-0-	-0-	6608	2	17	9	Y	15					44
10	6345 R	6345	-0-	-0-	-0-	6324	2	21	9	Y	19					63
11	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					23
12	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					23
01	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					23

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

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

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

08	7756 R	7756	-0-	-0-	-0-	135	1	7621	2	N	-0-					-0-
09	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7199 R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	7106 R	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
11	6963 R	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	6587 R	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
*01	5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

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

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

08	DLQ G-10	5550	-0-	5550	21383	5441	2	109	9	Y	99	103	0			5
09	26040 X	4657	-0-	-21383	-0-	4404	2	253	9	Y	230	219	0			16
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3812	2	231	9	Y	210	211	0			15
11	5280 X	4318	-0-	-962	-0-	4191	2	127	9	Y	115	117	0			13
12	5456 X	3711	-0-	-1745	-0-	3565	2	146	9	Y	133	132	0			14
01	5456 X	4321	-0-	-1135	-0-	4175	2	101	9	Y	92	95	0			11

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

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
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

08	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 4485 - 4788

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281	-0-	-796	-0-	1267	2	14	9	N	13					123
09	1980 N	862	-0-	-1118	-0-	854	2	8	9	N	7					130
10	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	1730	2	8	9	N	7					137
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1563	2	20	9	N	18					155
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1740	2	11	9	N	10					165
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1620	2	9	9	N	8					173

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

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

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	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					71
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					71
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					71
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					71
12	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					71
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					71

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-			85
01	14B2 EXT	249	-0-	249	360	249	3			Y	-0-			85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-			23
01	14B2 EXT	354	-0-	354	415	352	3	2	9	Y	2			25

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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-

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-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	310 #	110	-0-	-200	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

08	2573 #	2189	-0-	-384	-0-	2178	2	11	9	Y	10	15	1			3
09	2490 #	2049	-0-	-441	-0-	2035	2	14	9	Y	13					16
10	2449 #	2301	-0-	-148	-0-	2281	2	20	9	Y	18	12	1			22
11	2160 #	1878	-0-	-282	-0-	1864	2	14	9	Y	13	18	1			17
12	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2607	2	26	9	Y	24					41
01	2294 #	689	-0-	-1605	-0-	689	2			Y	-0-	41	1			-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					215
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					215
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					215
11	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	3066	3			N	-0-					215
12	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	3407	3			N	-0-					215
01	4123	X	3307	-0-	-816	-0-	3307	3			N	-0-					215

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					170
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					170
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					170
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					170
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					170
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ON POINTE OPERATING LLC 622896
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

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

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 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	DLQ G-10	5257	-0-	5257	18500	4935	2	322	9	Y	293	301	0			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18500					Y	-0-	12	0			-0-
10	DLQ G-10	3508	-0-	3508	22008	2773	2	735	9	Y	668	642	0			26
11	34354 X	12346	-0-	-22008	-0-	11609	2	737	9	Y	670	670	0			26
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					26
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					26

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

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	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-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

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

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

08	496 #	396	-0-	-100 B	-355	396	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-355												
09	480 #	380	-0-	-100 B	-455	380	3			Y	-0-					24
10	434 #	394	-0-	-40 B	-495	394	3			Y	-0-					24
11	420 #	380	-0-	-40 B	-535	380	3			Y	-0-					24
12	434 #	331	-0-	-103 B	-638	331	3			Y	-0-					24
01	403 #	467	-0-	64 B	-574	467	3			Y	-0-					24

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
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	372 #	424	-0-	52	B	-373	424	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-345	CANCELLED UNDERAGE ->			-28							
09	360 #	406	-0-	46	B	-299	406	3		Y	-0-			54
10	465 #	417	-0-	-48	B	-347	417	3		Y	-0-			54
11	450 #	404	-0-	-46	B	-393	404	3		Y	-0-			54
12	465 #	361	-0-	-104	B	-497	361	3		Y	-0-			54
01	434 #	487	-0-	53	B	-444	487	3		Y	-0-			54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

08	1891 #	-0-	-0-	-1891	B	-3834				N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3834											
09	1830 #	-0-	-0-	-1830	B	-5664				N	-0-	3	0	-0-
10	1457 #	-0-	-0-	-1457	B	-7121				N	-0-			-0-
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	B	-8261				N	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	B	-8447				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-8447				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

08	324 R	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	319 R	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
10	316 R	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11	360 #	314	-0-	-46	B	-46	314	2		Y	-0-			-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-418				Y	NO RPT			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-759				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

08	496 #	377	-0-	-119	B	-662	377	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-662											
09	450 #	302	-0-	-148	B	-810	302	2		N	-0-			-0-
10	403 #	550	-0-	147	B	-663	550	2		N	-0-			-0-
11	570 #	461	-0-	-109	B	-772	461	2		N	-0-			-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	B	-1237				N	NO RPT			-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-1795				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

08	868 #	601	-0-	-267	B	-1466	601	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1466											
09	750 #	427	-0-	-323	B	-1789	427	2		N	-0-			-0-
10	620 #	1073	-0-	453	B	-1336	1073	2		N	-0-			-0-
11	990 #	845	-0-	-145	B	-1481	845	2		N	-0-			-0-
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	B	-2194				N	NO RPT			-0-
01	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	B	-3279				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	151	-0-	-159 B	-724	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -724																
09	270 #	60	-0-	-210 B	-934	60	2			N	-0-					-0-
10	124 #	219	-0-	95 B	-839	219	2			N	-0-					-0-
11	330 #	180	-0-	-150 B	-989	180	2			N	-0-					-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-1268					N	NO RPT					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-1485					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-310					N	NO RPT					-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-620					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1197 R	1344	-0-	147 B	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	977 R	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1201 R	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1440 #	1048	-0-	-392 B	-392	1048	2			Y	-0-					-0-
12	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-1725					Y	NO RPT					-0-
01	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-3058					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	777	-0-	-153 B	-153	777	2			Y	-0-	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -153																
09	550 R	703	-0-	153 B	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	904 R	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
11	902 R	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-837					Y	NO RPT					-0-
01	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-1674					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1157	-0-	-114 B	-1039	1157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1039																
09	1170 #	1128	-0-	-42 B	-1081	1128	2			N	-0-					-0-
10	992 #	1600	-0-	608 B	-473	1600	2			N	-0-					-0-
11	1235 R	1708	-0-	473 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-1147					N	NO RPT					-0-
01	1426 #	NO RPT	-0-	-1426 B	-2573					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 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	31 #	30	-0-	-1 B	-7	12	2	18	9	Y	16	16	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7																
09	20 R	27	-0-	7 B	-0-	12	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
10	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0			1
11	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	19	2	19	9	Y	17	17	0			1
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31					Y	NO RPT					1
01	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-62					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL 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	868 #	948	-0-	80 B	-419	948	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -419													
09	840 #	692	-0-	-148 B	-567	692	2		N	-0-			-0-
10	349 R	916	-0-	567 B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
11	900 #	756	-0-	-144 B	-144	756	2		N	-0-			-0-
12	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1074				N	NO RPT			-0-
01	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-2004				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	170 R	173	-0-	3 B	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
10	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
11	180 #	168	-0-	-12 B	-12	168	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-198				Y	NO RPT			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-384				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

08	248 #	237	-0-	-11 B	-33	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33													
09	240 #	221	-0-	-19 B	-52	221	2		N	-0-			-0-
10	248 #	232	-0-	-16 B	-68	232	2		N	-0-			-0-
11	240 #	221	-0-	-19 B	-87	221	2		N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-335				N	NO RPT			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-583				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

08	961 #	937	-0-	-24 B	-24	937	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24													
09	865 R	889	-0-	24 B	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
10	901 R	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
11	930 #	884	-0-	-46 B	-46	884	2		Y	-0-			-0-
12	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-1007				Y	NO RPT			-0-
01	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1937				Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

08	14B DENY	-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	-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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

08	732 R	868	-0-	136 B	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	628 R	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
10	795 R	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		Y	-0-			-0-
11	960 #	663	-0-	-297 B	-297	663	2		Y	-0-			-0-
12	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-1165				Y	NO RPT			-0-
01	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-2033				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	644	-0-	-38 B	-683	619	2	25	9	Y	23	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683																
09	0 #	577	-0-	577 B	-106	551	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
10	473 R	579	-0-	106 B	-0-	549	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
11	630 #	539	-0-	-91 B	-91	509	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-742					Y	NO RPT					-0-
01	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-1393					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

08	837 #	350	-0-	-487 B	-1228	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1228																
09	810 #	239	-0-	-571 B	-1799	239	2			N	-0-					-0-
10	558 #	567	-0-	9 B	-1790	567	2			N	-0-					-0-
11	690 #	582	-0-	-108 B	-1898	582	2			N	-0-					-0-
12	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-2611					N	NO RPT					-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-3169					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1116 #	584	-0-	-532 B	-2134	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2134																
09	990 #	313	-0-	-677 B	-2811	313	2			N	-0-					-0-
10	651 #	1017	-0-	366 B	-2445	1017	2			N	-0-					-0-
11	1140 #	761	-0-	-379 B	-2824	761	2			N	-0-					-0-
12	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-3692					N	NO RPT					-0-
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023 B	-4715					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

08	1767 #	996	-0-	-771 B	-2441	996	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2441																
09	1710 #	649	-0-	-1061 B	-3502	649	2			N	-0-					-0-
10	1178 #	1333	-0-	155 B	-3347	1333	2			N	-0-					-0-
11	1650 #	1211	-0-	-439 B	-3786	1211	2			N	-0-					-0-
12	1674 #	NO RPT	-0-	-1674 B	-5460					N	NO RPT					-0-
01	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-6793					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

08	2325 #	2688	-0-	363	B	-3385	2688	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3385														
09	0 #	1962	-0-	1962	B	-1423	1962	2		Y	-0-			-0-
10	1231 R	2654	-0-	1423	B	-0-	2654	2		Y	-0-			-0-
11	2196 R	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
12	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	B	-1271				Y	NO RPT			-0-
01	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	B	-2542				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

08	403 #	351	-0-	-52	B	-69	351	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69														
09	313 R	382	-0-	69	B	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
10	372 R	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
11	360 #	359	-0-	-1	B	-1	359	2		Y	-0-			-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-373				Y	NO RPT			-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-776				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	403 #	191	-0-	-212	B	-916	191	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -916														
09	360 #	98	-0-	-262	B	-1178	98	2		N	-0-			-0-
10	155 #	341	-0-	186	B	-992	341	2		N	-0-			-0-
11	390 #	265	-0-	-125	B	-1117	265	2		N	-0-			-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	B	-1427				N	NO RPT			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-1768				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	682 #	280	-0-	-402	B	-1423	280	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1423														
09	600 #	144	-0-	-456	B	-1879	144	2		N	-0-			-0-
10	434 #	461	-0-	27	B	-1852	461	2		N	-0-			-0-
11	570 #	425	-0-	-145	B	-1997	425	2		N	-0-			-0-
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	B	-2586				N	NO RPT			-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	B	-3051				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

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	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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 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	1767 #	919	-0-	-848 B	-1633	919	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1633																
09	1530 #	524	-0-	-1006 B	-2639	524	2			N	-0-					-0-
10	1333 #	1310	-0-	-23 B	-2662	1310	2			N	-0-					-0-
11	1620 #	929	-0-	-691 B	-3353	929	2			N	-0-					-0-
12	1550 #	NO RPT	-0-	-1550 B	-4903					N	NO RPT					-0-
01	1302 #	NO RPT	-0-	-1302 B	-6205					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 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	474 R	474	-0-	-0- B	-0-	456	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	455 R	455	-0-	-0- B	-0-	427	2	28	9	Y	25	24	0			1
10	463 R	463	-0-	-0- B	-0-	437	2	26	9	Y	24	24	0			1
11	480 #	419	-0-	-61 B	-61	396	2	23	9	Y	21	22	0			-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-526					Y	NO RPT					-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-991					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	316	-0-	-25 B	-25	316	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25																
09	330 #	301	-0-	-29 B	-54	301	2			N	-0-					-0-
10	341 #	373	-0-	32 B	-22	373	2			N	-0-					-0-
11	330 #	352	-0-	22 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-341					N	NO RPT					-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-682					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 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	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	355	-0-	-296 B	-1078	355	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1078													
09	570 #	222	-0-	-348 B	-1426	222	2		N	-0-			-0-
10	434 #	588	-0-	154 B	-1272	588	2		N	-0-			-0-
11	660 #	495	-0-	-165 B	-1437	495	2		N	-0-			-0-
12	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-1995				N	NO RPT			-0-
01	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-2584				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

08	651 #	348	-0-	-303 B	-764	348	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -764													
09	540 #	212	-0-	-328 B	-1092	212	2		N	-0-			-0-
10	465 #	531	-0-	66 B	-1026	531	2		N	-0-			-0-
11	660 #	438	-0-	-222 B	-1248	438	2		N	-0-			-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-1868				N	NO RPT			-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-2395				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

08	279 #	200	-0-	-79 B	-79	200	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79													
09	270 #	157	-0-	-113 B	-192	157	2		N	-0-			-0-
10	248 #	280	-0-	32 B	-160	280	2		N	-0-			-0-
11	270 #	264	-0-	-6 B	-166	264	2		N	-0-			-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-445				N	NO RPT			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-724				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

08	713 #	435	-0-	-278 B	-1300	435	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1300													
09	660 #	253	-0-	-407 B	-1707	253	2		N	-0-			-0-
10	465 #	731	-0-	266 B	-1441	731	2		N	-0-			-0-
11	780 #	535	-0-	-245 B	-1686	535	2		N	-0-			-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-2306				N	NO RPT			-0-
01	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-3050				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

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	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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL 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-				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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	248	-0-	-279	B	-801	248	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -801														
09	480 #	204	-0-	-276	B	-1077	204	2		N	-0-			-0-
10	372 #	358	-0-	-14	B	-1091	358	2		N	-0-			-0-
11	420 #	414	-0-	-6	B	-1097	414	2		N	-0-			-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	B	-1531				N	NO RPT			-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-1903				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1021	-0-	-126	B	-126	1021	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -126														
09	1110 #	692	-0-	-418	B	-544	692	2		N	-0-			-0-
10	1147 #	1520	-0-	373	B	-171	1520	2		N	-0-			-0-
11	1205 R	1376	-0-	171	B	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-1147				N	NO RPT			-0-
01	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-2294				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 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	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	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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 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	465 #	353	-0-	-112 B	-450	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -450																
09	420 #	326	-0-	-94 B	-544	326	2			N	-0-					-0-
10	403 #	447	-0-	44 B	-500	447	2			N	-0-					-0-
11	450 #	414	-0-	-36 B	-536	414	2			N	-0-					-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-970					N	NO RPT					-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-1404					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 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	403 #	731	-0-	328 B	-156	731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -156																
09	371 R	527	-0-	156 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	479 R	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	480 #	431	-0-	-49 B	-49	431	2			N	-0-					-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-545					N	NO RPT					-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-1041					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5	-0-	-708 B	-2383	5	2			Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2383																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2383					Y	-0-					2
10	0 #	5	-0-	5 B	-2378	4	2	1	9	Y	1					3
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-2498					Y	-0-					2
12	5 #	NO RPT	-0-	-5 B	-2503					Y	NO RPT					2
01	5 #	NO RPT	-0-	-5 B	-2508					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL 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	620 #	741	-0-	121 B	-1072	741	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1072																
09	0 #	593	-0-	593 B	-479	593	2			Y	-0-					-0-
10	129 R	608	-0-	479 B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	579	-0-	-141 B	-141	579	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-885					Y	NO RPT					-0-
01	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-1629					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1023	-0-	-155 B	-155	955	2	68	9	Y	62	63	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155																
09	675 R	830	-0-	155 B	-0-	750	2	80	9	Y	73	72	0			2
10	946 R	946	-0-	-0- B	-0-	867	2	79	9	Y	72	72	0			2
11	1170 #	935	-0-	-235 B	-235	865	2	70	9	Y	64	65	0			1
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-1444					Y	NO RPT					1
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023 B	-2467					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 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	868 #	-0-	-0-	-868 B	-4291					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4291																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-4291					Y	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-4291					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 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	1395 #	1348	-0-	-47 B	-47	1348	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -47													
09	1243 R	1290	-0-	47 B	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
10	1404 R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2		Y	-0-			-0-
11	1388 R	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-496				Y	NO RPT			-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-992				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1952 CANCELLED UNDERAGE -> -955													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1952				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1952				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

08	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	122	-0-	-148 B	-148	122	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-334				Y	NO RPT			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-520				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

08	1023 #	496	-0-	-527 B	-846	496	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -846													
09	960 #	386	-0-	-574 B	-1420	386	2		N	-0-			-0-
10	837 #	495	-0-	-342 B	-1762	495	2		N	-0-			-0-
11	960 #	473	-0-	-487 B	-2249	473	2		N	-0-			-0-
12	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-3241				N	NO RPT			-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-3737				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

08	713 #	358	-0-	-355 B	-1062	358	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1062													
09	660 #	230	-0-	-430 B	-1492	230	2		N	-0-			-0-
10	527 #	477	-0-	-50 B	-1542	477	2		N	-0-			-0-
11	630 #	472	-0-	-158 B	-1700	472	2		N	-0-			-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-2351				N	NO RPT			-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-2816				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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	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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 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	1953 #	1014	-0-	-939 B	-2093	1014	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2093													
09	1800 #	458	-0-	-1342 B	-3435	458	2		N	-0-			-0-
10	961 #	1446	-0-	485 B	-2950	1446	2		N	-0-			-0-
11	1770 #	1188	-0-	-582 B	-3532	1188	2		N	-0-			-0-
12	1488 #	NO RPT	-0-	-1488 B	-5020				N	NO RPT			-0-
01	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-6477				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

08	8 #	-0-	-0-	-8 B	-17				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -1													
09	3 #	-0-	-0-	-3 B	-19				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-19				N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4 B	-23				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-23				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-23				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

08	1643 #	834	-0-	-809 B	-3149	834	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3149													
09	1320 #	412	-0-	-908 B	-4057	412	2		N	-0-			-0-
10	961 #	1301	-0-	340 B	-3717	1301	2		N	-0-			-0-
11	1560 #	1009	-0-	-551 B	-4268	1009	2		N	-0-			-0-
12	1364 #	NO RPT	-0-	-1364 B	-5632				N	NO RPT			-0-
01	1302 #	NO RPT	-0-	-1302 B	-6934				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

08	744 #	500	-0-	-244 B	-1062	500	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1062													
09	720 #	323	-0-	-397 B	-1459	323	2		N	-0-			-0-
10	558 #	811	-0-	253 B	-1206	811	2		N	-0-			-0-
11	840 #	633	-0-	-207 B	-1413	633	2		N	-0-			-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-2064				N	NO RPT			-0-
01	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-2870				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

08	589 #	424	-0-	-165 B	-871	424	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -871													
09	420 #	405	-0-	-15 B	-886	405	2		N	-0-			-0-
10	403 #	557	-0-	154 B	-732	557	2		N	-0-			-0-
11	600 #	549	-0-	-51 B	-783	549	2		N	-0-			-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-1403				N	NO RPT			-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-1961				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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	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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	275	-0-	-97 B	-97	275	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97													
09	360 #	266	-0-	-94 B	-191	266	2		N	-0-			-0-
10	372 #	349	-0-	-23 B	-214	349	2		N	-0-			-0-
11	330 #	292	-0-	-38 B	-252	292	2		N	-0-			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-593				N	NO RPT			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-934				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

08	651 R	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	617 R	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
10	620 R	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
11	630 #	627	-0-	-3 B	-3	627	2		Y	-0-			-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-654				Y	NO RPT			-0-
01	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-1305				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2022													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

08	1240 #	622	-0-	-618 B	-1270	622	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1270													
09	1200 #	355	-0-	-845 B	-2115	355	2		N	-0-			-0-
10	899 #	1045	-0-	146 B	-1969	1045	2		N	-0-			-0-
11	1200 #	897	-0-	-303 B	-2272	897	2		N	-0-			-0-
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085 B	-3357				N	NO RPT			-0-
01	1054 #	NO RPT	-0-	-1054 B	-4411				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

08	1426 #	823	-0-	-603 B	-1873	823	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1873													
09	1350 #	573	-0-	-777 B	-2650	573	2		N	-0-			-0-
10	1085 #	1231	-0-	146 B	-2504	1231	2		N	-0-			-0-
11	1380 #	1082	-0-	-298 B	-2802	1082	2		N	-0-			-0-
12	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-4135				N	NO RPT			-0-
01	1240 #	NO RPT	-0-	-1240 B	-5375				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 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	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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 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	93 #	96	-0-	3	B	-158	96	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -158													
09	0 #	94	-0-	94	B	-64	94	2	Y	-0-			-0-
10	19 R	83	-0-	64	B	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	66	-0-	-24	B	-24	66	2	Y	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-117			Y	NO RPT			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-210			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-300			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -300													
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 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL 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	1581 #	1127	-0-	-454	B	-872	1127	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -872													
09	60 R	932	-0-	872	B	-0-	932	2	Y	-0-			-0-
10	1731 R	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2	Y	-0-			-0-
11	1634 R	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2	Y	-0-			-0-
12	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	B	-1519			Y	NO RPT			-0-
01	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	B	-3162			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

08	1333 #	1142	-0-	-191	B	-1359	1142	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1359																
09	0 #	1185	-0-	1185	B	-174	1185	2			Y	-0-				-0-
10	995 R	1169	-0-	174	B	-0-	1169	2			Y	-0-				-0-
11	1200 #	1165	-0-	-35	B	-35	1165	2			Y	-0-				-0-
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-1182					Y	NO RPT				-0-
01	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	B	-2422					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

08	744 #	634	-0-	-110	B	-885	634	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -885																
09	660 #	582	-0-	-78	B	-963	582	2			N	-0-				-0-
10	620 #	571	-0-	-49	B	-1012	571	2			N	-0-				-0-
11	600 #	561	-0-	-39	B	-1051	561	2			N	-0-				-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	B	-1671					N	NO RPT				-0-
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	B	-2291					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

08	1922 #	1355	-0-	-567	B	-2418	1355	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2418																
09	1620 #	714	-0-	-906	B	-3324	714	2			N	-0-				-0-
10	1519 #	1747	-0-	228	B	-3096	1747	2			N	-0-				-0-
11	2100 #	1394	-0-	-706	B	-3802	1394	2			N	-0-				-0-
12	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	B	-5662					N	NO RPT				-0-
01	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	B	-7398					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

08	713 #	-0-	-0-	-713	B	-1752					Y	-0-	1	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1752																
09	0 #	568	-0-	568	B	-1184	568	2			Y	-0-				-0-
10	0 #	856	-0-	856	B	-328	856	2			Y	-0-				-0-
11	450 #	667	-0-	217	B	-111	667	2			Y	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-111					Y	NO RPT				-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	B	-576					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

08	1271 #	1168	-0-	-103	B	-461	1077	2	91	9	Y	83	84	0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -461																
09	1099 R	1560	-0-	461	B	-0-	1453	2	107	9	Y	97	96	0		3
10	1932 R	1932	-0-	-0-	B	-0-	1827	2	105	9	Y	95	96	0		2
11	2090 R	2090	-0-	-0-	B	-0-	1995	2	95	9	Y	86	87	0		1
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	B	-1209					Y	NO RPT				1
01	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	B	-3131					Y	NO RPT				1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 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	1742 R	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	1330	-0-	1330 B	1330	1330	2			Y	-0-					-0-
10	1839 R	509	-0-	-1330 B	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	1019 R	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
12	1736 #	NO RPT	-0-	-1736 B	-1736					Y	NO RPT					-0-
01	1736 #	NO RPT	-0-	-1736 B	-3472					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL 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	1953 #	876	-0-	-1077 B	-3747	837	2	39	9	Y	35	35	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3747																
09	0 #	828	-0-	828 B	-2919	783	2	45	9	Y	41	41	0			1
10	0 #	62	-0-	62 B	-2857	62	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	840 #	174	-0-	-666 B	-3523	174	2			Y	-0-					-0-
12	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-4391					Y	NO RPT					-0-
01	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-5259					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176 R	177	-0-	1 B	-0-	156	2	21	9	Y	19	20	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 R	210	-0-	-0- B	-0-	184	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
10	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	103	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
11	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	306	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-186					Y	NO RPT					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-403					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 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	1085 #	31	-0-	-1054 B	-4366	22	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4366																
09	0 #	86	-0-	86 B	-4280	62	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
10	0 #	129	-0-	129 B	-4151	129	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	259	-0-	229 B	-3922	259	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-3953					Y	NO RPT					-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-4077					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 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	155 #	68	-0-	-87 B	-292	43	2	25	9	Y	23	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -292																
09	0 #	68	-0-	68 B	-224	42	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
10	0 #	54	-0-	54 B	-170	24	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
11	60 #	101	-0-	41 B	-129	71	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-191					Y	NO RPT					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-253					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL 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	961 #	543	-0-	-418 B	-1588	543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1588																
09	870 #	402	-0-	-468 B	-2056	402	2			N	-0-					-0-
10	651 #	888	-0-	237 B	-1819	888	2			N	-0-					-0-
11	960 #	765	-0-	-195 B	-2014	765	2			N	-0-					-0-
12	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-2789					N	NO RPT					-0-
01	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-3688					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ETAL 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	837 #	537	-0-	-300	B	-3665	537	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3665														
09	720 #	285	-0-	-435	B	-4100	285	2		N	-0-			-0-
10	558 #	866	-0-	308	B	-3792	866	2		N	-0-			-0-
11	1020 #	707	-0-	-313	B	-4105	707	2		N	-0-			-0-
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	B	-5097				N	NO RPT			-0-
01	868 #	NO RPT	-0-	-868	B	-5965				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

08	3379 #	3451	-0-	72	B	-4142	3451	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4142														
09	3270 #	2467	-0-	-803	B	-4945	2467	2		N	-0-			-0-
10	1333 #	3219	-0-	1886	B	-3059	3219	2		N	-0-			-0-
11	3330 #	2799	-0-	-531	B	-3590	2799	2		N	-0-			-0-
12	3441 #	NO RPT	-0-	-3441	B	-7031				N	NO RPT			-0-
01	3441 #	NO RPT	-0-	-3441	B	-10472				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

08	5613 R	6090	-0-	477	B	-0-	6090	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3968 R	3968	-0-	-0-	B	-0-	3968	2		Y	-0-			-0-
10	5480 R	5480	-0-	-0-	B	-0-	5480	2		Y	-0-			-0-
11	4772 R	4772	-0-	-0-	B	-0-	4772	2		Y	-0-			-0-
12	4929 #	NO RPT	-0-	-4929	B	-4929				Y	NO RPT			-0-
01	4929 #	NO RPT	-0-	-4929	B	-9858				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

*02	364 R	364	-0-	-0-	B	-0-	341	2	23	9	N	21	17	0		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	455 R	455	-0-	-0-	B	-0-	420	2	35	9	N	32	33	0		5
*04	420 #	412	-0-	-8	B	-8	386	2	26	9	N	24	27	0		2
*05	434 #	375	-0-	-59	B	-67	352	2	23	9	N	21	22	0		1
*06	420 #	283	-0-	-137	B	-204	265	2	18	9	N	16	15	0		2
*07	372 #	222	-0-	-150	B	-354	198	2	24	9	N	22	22	0		2
*08	434 #	487	-0-	53	B	-301	463	2	24	9	N	22	22	0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -301																
*09	390 #	348	-0-	-42	B	-343	320	2	28	9	N	25	25	0		2
*10	341 #	331	-0-	-10	B	-353	306	2	25	9	N	23	22	0		3
*11	420 #	192	-0-	-228	B	-581	169	2	23	9	N	21	21	0		3
12	434 #	166	-0-	-268	B	-849	143	2	23	9	N	21	21	0		3
01	434 #	200	-0-	-234	B	-1083	180	2	20	9	N	18	19	0		2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222

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	14B DENY	-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

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

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 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	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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 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	-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 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-			-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -36												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

08	1672 R	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080 #	890	-0-	-190	B	-190	890	2		Y	-0-			-0-
10	1408 R	1598	-0-	190	B	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	B	-1080				Y	-0-			-0-
12	1116 #	1395	-0-	279	B	-801	1395	2		Y	-0-			-0-
01	1116 #	1016	-0-	-100	B	-901	1016	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 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-

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

08	589 #	448	-0-	-141	B	-446	448	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -446														
09	151 R	597	-0-	446	B	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
10	589 #	588	-0-	-1	B	-1	588	2		Y	-0-			-0-
11	570 #	571	-0-	1	B	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
12	589 #	576	-0-	-13	B	-13	576	2		Y	-0-			-0-
01	589 #	552	-0-	-37	B	-50	552	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	1395 #	979	-0-	-416	B	-1558	979	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1558														
09	0 #	1452	-0-	1452	B	-106	1452	2		Y	-0-			-0-
10	1395 #	1404	-0-	9	B	-97	1404	2		Y	-0-			-0-
11	1350 #	1271	-0-	-79	B	-176	1271	2		Y	-0-			-0-
12	1395 #	1276	-0-	-119	B	-295	1276	2		Y	-0-			-0-
01	1395 #	1152	-0-	-243	B	-538	1152	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	496 #	407	-0-	-89	B	-599	407	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -599														
09	450 #	452	-0-	2	B	-597	452	2		N	-0-			-0-
10	465 #	466	-0-	1	B	-596	466	2		N	-0-			-0-
11	450 #	435	-0-	-15	B	-611	435	2		N	-0-			-0-
12	465 #	412	-0-	-53	B	-664	412	2		N	-0-			-0-
01	465 #	388	-0-	-77	B	-741	388	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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	496	#	382	-0-	-114 B	-394	382	2			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -394																	
09	156	R	550	-0-	394 B	-0-	550	2			Y	-0-					18
10	533	R	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			Y	-0-					18
11	480	#	476	-0-	-4 B	-4	476	2			Y	-0-					18
12	496	#	475	-0-	-21 B	-25	475	2			Y	-0-					18
01	496	#	409	-0-	-87 B	-112	409	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	403	#	370	-0-	-33 B	-149	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -149																	
09	390	#	356	-0-	-34 B	-183	356	2			N	-0-					-0-
10	403	#	370	-0-	-33 B	-216	370	2			N	-0-					-0-
11	360	#	367	-0-	7 B	-209	367	2			N	-0-					-0-
12	372	#	383	-0-	11 B	-198	383	2			N	-0-					-0-
*01	181	R	379	-0-	198 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

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	441	R	441	-0-	-0- B	-0-	435	3	6	9	Y	5					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	594	R	594	-0-	-0- B	-0-	588	3	6	9	Y	5					95
*10	372	#	78	-0-	-294 B	-294	78	3			Y	-0-					95
11	360	#	13	-0-	-347 B	-641	13	3			Y	-0-	95	1			-0-
12	372	#	-0-	-0-	-372 B	-1013					Y	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372 B	-1385					Y	-0-					-0-

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	624	R	624	-0-	-0- B	-0-	623	3	1	9	Y	1					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	931	R	931	-0-	-0- B	-0-	914	3	17	9	Y	15	19	1			18
*10	1488	R	1488	-0-	-0- B	-0-	1473	3	15	9	Y	14					32
11	1355	R	1355	-0-	-0- B	-0-	1325	3	30	9	Y	27					59
12	1474	R	1474	-0-	-0- B	-0-	1473	3	1	9	Y	1					60
*01	1175	R	1175	-0-	-0- B	-0-	1174	3	1	9	Y	1					61

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	313	R	313	-0-	-0- B	-0-	310	3	3	9	Y	3					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	459	R	459	-0-	-0- B	-0-	453	3	6	9	Y	5					46
*10	984	R	984	-0-	-0- B	-0-	877	3	107	9	Y	97					143
11	871	R	871	-0-	-0- B	-0-	861	3	10	9	Y	9					152
12	895	R	895	-0-	-0- B	-0-	877	3	18	9	Y	16					168
*01	673	R	673	-0-	-0- B	-0-	634	3	39	9	Y	35					203

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	313	R	313	-0-	-0- B	-0-	312	3	1	9	Y	1					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	600	#	337	-0-	-263 B	-263	337	3			Y	-0-	13	1	2	7	-0-
*10	620	#	222	-0-	-398 B	-661	180	3	42	9	Y	38					38
11	600	#	623	-0-	23 B	-638	612	3	11	9	Y	10	25	1			23
12	620	#	663	-0-	43 B	-595	650	3	13	9	Y	12					35
01	341	#	531	-0-	190 B	-405	527	3	4	9	Y	4					39

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	3	#	49	-0-	46 B	-541	47	3	2	9	Y	2	2	1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -541																	
09	15	R	15	-0-	-0- B	-0-	14	3	1	9	Y	1	2	1			13
10	93	#	63	-0-	-30 B	-30	60	3	3	9	Y	3	2	1			14
11	90	#	57	-0-	-33 B	-63	55	3	2	9	Y	2	2	1			14
12	93	#	103	-0-	10 B	-53	102	3	1	9	Y	1	2	1			13
01	62	#	100	-0-	38 B	-15	98	3	2	9	Y	2	2	1			13

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 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	31	#	106	-0-	75 B	-203	106	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -183																	
09	92	R	112	-0-	20 B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	116	R	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15 B	-15	109	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21 B	-36	103	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 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	62	#	228	-0-	166 B	-337	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -307																	
09	210	#	199	-0-	-11 B	-41	199	3			N	-0-					-0-
10	217	#	196	-0-	-21 B	-62	196	3			N	-0-					-0-
11	210	#	187	-0-	-23 B	-85	187	3			N	-0-					-0-
12	217	#	188	-0-	-29 B	-114	188	3			N	-0-					-0-
01	217	#	231	-0-	14 B	-100	231	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2649					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -2558																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-91					N	-0-					-0-
10	924	R	1015	-0-	91 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	902	R	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	838	R	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	465	#	448	-0-	-17 B	-17	448	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	NO RPT	-0-	-403 B	-507					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403 CANCELLED UNDERAGE -> -104																	
09	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-793					N	NO RPT					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-1196					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1196					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1196					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1196					N	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	506	-0-	10 B	-1122	506	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -450 CANCELLED UNDERAGE -> -672																	
09	480	#	590	-0-	110 B	-340	590	3			N	-0-					19
10	403	#	522	-0-	119 B	-221	522	3			N	-0-					19
11	480	#	481	-0-	1 B	-220	481	3			N	-0-					19
12	589	#	487	-0-	-102 B	-322	487	3			N	-0-					19
01	589	#	474	-0-	-115 B	-437	474	3			N	-0-					19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
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	155 #	130	-0-	-25 B	-306	130	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -306																
09	DLQ G-10	144	-0-	144 B	-162	144	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	220	-0-	220 B	58	220	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	248	-0-	248 B	306	248	2			Y	-0-					-0-
12	584 R	278	-0-	-306 B	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 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-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	403 #	335	-0-	-68 B	-558	333	2	2	9	Y	2	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -413 CANCELLED UNDERAGE -> -145																
09	DLQ G-10	330	-0-	330 B	-83	328	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	DLQ G-10	240	-0-	240 B	157	238	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10	480	-0-	480 B	637	479	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1091 R	454	-0-	-637 B	-0-	451	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	439 R	439	-0-	-0- B	-0-	438	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

08	620 #	545	-0-	-75 B	-345	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -345																
09	600 #	732	-0-	132 B	-213	732	2			N	-0-					-0-
10	620 #	720	-0-	100 B	-113	720	2			N	-0-					-0-
11	614 R	727	-0-	113 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	735 R	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	620 #	463	-0-	-157 B	-157	463	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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	868 #	783	-0-	-85 B	-1117	783	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-863	CANCELLED UNDERAGE ->		-254						
09	840 #	1021	-0-	181 B	-682	1021	2	N	-0-			-0-
10	806 #	971	-0-	165 B	-517	971	2	N	-0-			-0-
11	900 #	947	-0-	47 B	-470	947	2	N	-0-			-0-
12	930 #	941	-0-	11 B	-459	941	2	N	-0-			-0-
01	930 #	438	-0-	-492 B	-951	438	2	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

08	775 #	733	-0-	-42 B	-541	733	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-475	CANCELLED UNDERAGE ->		-66						
09	750 #	894	-0-	144 B	-331	894	2	N	-0-			-0-
10	775 #	863	-0-	88 B	-243	863	2	N	-0-			-0-
11	750 #	806	-0-	56 B	-187	806	2	N	-0-			-0-
12	775 #	818	-0-	43 B	-144	818	2	N	-0-			-0-
01	775 #	569	-0-	-206 B	-350	569	2	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

08	889 R	889	-0-	-0- B	-0-	889	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1023 R	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
10	1001 R	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
11	964 R	964	-0-	-0- B	-0-	964	2	N	-0-			-0-
12	972 R	972	-0-	-0- B	-0-	972	2	N	-0-			-0-
01	837 #	743	-0-	-94 B	-94	743	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	31 #	25	-0-	-6 B	-32	25	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32									
09	DLQ G-10	33	-0-	33 B	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38 B	39	38	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41 B	80	41	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	93	-0-	93 B	173	93	2	Y	-0-			-0-
*01	273 R	100	-0-	-173 B	-0-	100	2	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

08	3676 R	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	4577 R	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	2	N	-0-			-0-
10	4466 R	4466	-0-	-0- B	-0-	4466	2	N	-0-			-0-
11	4321 R	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	2	N	-0-			-0-
12	4267 R	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2	N	-0-			-0-
*01	3003 R	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	465	-0-	-62 B	-1771	465	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1771																
09	DLQ G-10	582	-0-	582 B	-1189	582	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	688	-0-	688 B	-501	688	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1168	-0-	1168 B	667	1168	2			Y	-0-					-0-
12	2460 R	1793	-0-	-667 B	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
*01	1090 R	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	366	-0-	-161 B	-961	363	2	3	9	Y	3	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -961																
09	DLQ G-10	473	-0-	473 B	-488	470	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10	974	-0-	974 B	486	971	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ G-10	1175	-0-	1175 B	1661	1172	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	2558 R	897	-0-	-1661 B	-0-	894	2	3	9	Y	3	4	1			1
*01	1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	1			1

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-79	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																
09	DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
12	184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*01	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2606 R	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3485 R	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3456 R	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3502 R	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3483 R	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	2418 #	2223	-0-	-195 B	-195	2223	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	465 R	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	341 #	287	-0-	-54 B	-54	287	2			N	-0-					-0-

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	1178 #	474	-0-	-704 B	-4979	465	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4979																
09	DLQ G-10	583	-0-	583 B	-4396	582	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	691	-0-	691 B	-3705	688	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	DLQ G-10	1169	-0-	1169 B	-2536	1168	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0 #	1796	-0-	1796 B	-740	1793	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	682 #	1092	-0-	410 B	-330	1090	2	2	9	Y	2	2	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 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	1001 R	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1202 R	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
10	1165 R	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
11	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
12	1142 R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
*01	792 R	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

08	31 #	40	-0-	9 B	-38	40	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38													
09	DLQ G-10	54	-0-	54 B	16	54	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297 B	313	297	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441 B	754	441	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500 B	1254	500	2		Y	-0-			-0-
*01	4526 R	3272	-0-	-1254 B	-0-	3272	2		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	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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

08	31 #	24	-0-	-7 B	-79	24	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79													
09	DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2		Y	-0-			-0-
12	184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*01	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

08	37 R	45	-0-	8 B	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	59	-0-	59 B	59	59	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	121	-0-	121 B	180	121	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	146	-0-	146 B	326	146	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	112	-0-	112 B	438	112	2		Y	-0-			-0-
*01	571 R	133	-0-	-438 B	-0-	133	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	62 #	20	-0-	-42 B	-131	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -131																
09	60 #	20	-0-	-40 B	-171	20	2			N	-0-					-0-
10	62 #	42	-0-	-20 B	-191	42	2			N	-0-					-0-
11	30 #	57	-0-	27 B	-164	57	2			N	-0-					-0-
12	31 #	93	-0-	62 B	-102	93	2			N	-0-					-0-
01	31 #	93	-0-	62 B	-40	93	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

08	682 #	729	-0-	47 B	-988	729	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -804 CANCELLED UNDERAGE -> -184																
09	660 #	919	-0-	259 B	-545	919	2			N	-0-					-0-
10	682 #	890	-0-	208 B	-337	890	2			N	-0-					-0-
11	780 #	866	-0-	86 B	-251	866	2			N	-0-					-0-
12	806 #	877	-0-	71 B	-180	877	2			N	-0-					-0-
01	806 #	574	-0-	-232 B	-412	574	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

08	713 #	676	-0-	-37 B	-608	676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -595 CANCELLED UNDERAGE -> -13																
09	690 #	823	-0-	133 B	-462	823	2			N	-0-					-0-
10	713 #	771	-0-	58 B	-404	771	2			N	-0-					-0-
11	690 #	722	-0-	32 B	-372	722	2			N	-0-					-0-
12	713 #	731	-0-	18 B	-354	731	2			N	-0-					-0-
01	713 #	339	-0-	-374 B	-728	339	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

08	31 #	85	-0-	54 B	-505	83	2	2	9	Y	2	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -505																
09	DLQ G-10	84	-0-	84 B	84	82	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	146	60	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10	121	-0-	121 B	267	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10	116	-0-	116 B	383	113	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	469 R	86	-0-	-383 B	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

08	186 #	136	-0-	-50 B	-228	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -165 CANCELLED UNDERAGE -> -63																
09	180 #	156	-0-	-24 B	-189	156	2			N	-0-					-0-
10	186 #	148	-0-	-38 B	-227	148	2			N	-0-					-0-
11	180 #	163	-0-	-17 B	-244	163	2			N	-0-					-0-
12	186 #	149	-0-	-37 B	-281	149	2			N	-0-					-0-
01	155 #	174	-0-	19 B	-262	174	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	651 #	468	-0-	-183 B	-1599	468	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1599																
09	DLQ G-10	498	-0-	498 B	-1101	498	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	600	-0-	600 B	-501	600	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	372	-0-	372 B	-129	372	2			Y	-0-					-0-
12	384 R	513	-0-	129 B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	481	-0-	-108 B	-108	481	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 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	31 #	47	-0-	16 B	-0-	40	2	7	9	Y	6	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	57	-0-	57 B	57	54	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	DLQ G-10	299	-0-	299 B	356	297	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	DLQ G-10	443	-0-	443 B	799	441	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	DLQ G-10	503	-0-	503 B	1302	500	2	3	9	Y	3	3	1			3
*01	1563 R	261	-0-	-1302 B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			2

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

08	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	438 R	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	341 #	327	-0-	-14 B	-14	327	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

08	31 #	40	-0-	9 B	-38	40	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38																
09	DLQ G-10	54	-0-	54 B	16	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297 B	313	297	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441 B	754	441	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500 B	1254	500	2			Y	-0-					-0-
*01	1513 R	259	-0-	-1254 B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

08	248 #	254	-0-	6 B	-283	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -216 CANCELLED UNDERAGE -> -67																
09	240 #	325	-0-	85 B	-131	325	2			N	-0-					-0-
10	248 #	309	-0-	61 B	-70	309	2			N	-0-					-0-
11	240 #	307	-0-	67 B	-3	307	2			N	-0-					-0-
12	301 R	304	-0-	3 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	248 #	111	-0-	-137 B	-137	111	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	31 #	2	-0-	-29 B	-175	2	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -158 CANCELLED UNDERAGE -> -17																
09	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-156	2	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3 B	-153	3	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-151	2	2			Y	-0-					-0-
12	2 #	3	-0-	1 B	-150	3	2			Y	-0-					-0-
01	3 #	2	-0-	-1 B	-151	2	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

08	124 #	60	-0-	-64 B	-393	60	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -347 CANCELLED UNDERAGE -> -46																
09	DLQ G-10	59	-0-	59 B	-288	59	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	127	-0-	127 B	-161	127	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	172	-0-	172 B	11	172	2			Y	-0-					-0-
12	288 R	277	-0-	-11 B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*01	279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 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	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 #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 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	159 R	159	-0-	-0-	B	-0-	150	2	9	9	N	8	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189 R	189	-0-	-0-	B	-0-	188	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	B	-0-	222	2	3	9	N	3	2	1			1
11	378 R	378	-0-	-0-	B	-0-	377	2	1	9	N	1	1	1			1
12	581 R	581	-0-	-0-	B	-0-	578	2	3	9	N	3	3	1			1
*01	354 R	354	-0-	-0-	B	-0-	352	2	2	9	N	2	2	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 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	31 #	-0-	-0-	-31	B	-147					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -39																	
09	14 #	103	-0-	89	B	-19	103	2			N	-0-					-0-
10	157 R	176	-0-	19	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-62					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	40	-0-	-22	B	-156	40	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -156																	
09	DLQ G-10	54	-0-	54	B	-102	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297	B	195	297	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441	B	636	441	2			Y	-0-					-0-
12	1136 R	500	-0-	-636	B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*01	559 R	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-307	20	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-57	CANCELLED UNDERAGE ->			-250						
09	DLQ G-10	20	-0-	20	B	-37	20	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	B	5	42	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57	B	62	57	2		Y	-0-			-0-
12	155 R	93	-0-	-62	B	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
*01	93 R	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

08	31 #	40	-0-	9	B	-38	40	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38										
09	DLQ G-10	54	-0-	54	B	16	54	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297	B	313	297	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441	B	754	441	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500	B	1254	500	2		Y	-0-			-0-
*01	1513 R	259	-0-	-1254	B	-0-	259	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	94 R	130	-0-	36	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	144 R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	248 R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	278 R	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*01	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		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	837 #	93	-0-	-744	B	-2663	93	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2663										
09	DLQ G-10	186	-0-	186	B	-2477	186	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	367	-0-	367	B	-2110	367	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	424	-0-	424	B	-1686	424	2		Y	-0-			-0-
12	0 #	478	-0-	478	B	-1208	478	2		Y	-0-			-0-
01	341 #	338	-0-	-3	B	-1211	338	2		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	31 #	24	-0-	-7	B	-79	24	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79										
09	DLQ G-10	26	-0-	26	B	-53	26	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	B	2	55	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	B	94	92	2		Y	-0-			-0-
12	184 R	90	-0-	-94	B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*01	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	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	341 #	182	-0-	-159	B	-997	182	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-997										
09	DLQ G-10	235	-0-	235	B	-762	235	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	485	-0-	485	B	-277	485	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	586	-0-	586	B	309	586	2		Y	-0-			-0-
12	756 R	447	-0-	-309	B	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
*01	530 R	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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

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

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

08	62 #	24	-0-	-38	B	-237	24	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -232 CANCELLED UNDERAGE -> -5														
09	DLQ G-10	26	-0-	26	B	-206	26	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	B	-151	55	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	B	-59	92	2		Y	-0-			-0-
12	31 R	90	-0-	59	B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*01	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

08	62 #	25	-0-	-37	B	-579	25	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -126 CANCELLED UNDERAGE -> -453														
09	DLQ G-10	33	-0-	33	B	-93	33	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	B	-55	38	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	B	-14	41	2		Y	-0-			-0-
12	79 R	93	-0-	14	B	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
*01	100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

08	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	118	-0-	118	B	118	118	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	243	-0-	243	B	361	243	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	293	-0-	293	B	654	293	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	224	-0-	224	B	878	224	2		Y	-0-			-0-
*01	1143 R	265	-0-	-878	B	-0-	265	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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	620 #	412	-0-	-208	B	-1535	409	2	3	9	Y	3	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1535																	
09	DLQ G-10	532	-0-	532	B	-1003	529	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10	1095	-0-	1095	B	92	1092	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ G-10	1321	-0-	1321	B	1413	1318	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	2422 R	1009	-0-	-1413	B	-0-	1006	2	3	9	Y	3	4	1			1
*01	1196 R	1196	-0-	-0-	B	-0-	1193	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	31 #	47	-0-	16	B	-0-	40	2	7	9	Y	6	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	57	-0-	57	B	57	54	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	DLQ G-10	299	-0-	299	B	356	297	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	DLQ G-10	443	-0-	443	B	799	441	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	DLQ G-10	503	-0-	503	B	1302	500	2	3	9	Y	3	3	1			3
*01	1563 R	261	-0-	-1302	B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			2

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	1240 #	277	-0-	-963	B	-4465	273	2	4	9	Y	4	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4465																	
09	DLQ G-10	371	-0-	371	B	-4094	368	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10	424	-0-	424	B	-3670	421	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ G-10	449	-0-	449	B	-3221	446	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	0 #	1024	-0-	1024	B	-2197	1021	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	341 #	1110	-0-	769	B	-1428	1104	2	6	9	Y	5	4	1			2

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	31 #	30	-0-	-1	B	-14	24	2	6	9	Y	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14																	
09	DLQ G-10	32	-0-	32	B	18	26	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	DLQ G-10	61	-0-	61	B	79	55	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	DLQ G-10	98	-0-	98	B	177	92	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ G-10	96	-0-	96	B	273	90	2	6	9	Y	5	6	1			2
*01	423 R	150	-0-	-273	B	-0-	146	2	4	9	Y	4	5	1			1

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	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118 R	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	243 R	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	293 R	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	224 R	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*01	265 R	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			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	155 #	50	-0-	-105	B	-1339	25	2	25	9	Y	23	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683 CANCELLED UNDERAGE -> -656																	
09	DLQ G-10	73	-0-	73	B	-610	51	2	22	9	Y	20	18	1			6
10	DLQ G-10	119	-0-	119	B	-491	100	2	19	9	Y	17	17	1			6
11	DLQ G-10	133	-0-	133	B	-358	116	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	0 #	155	-0-	155	B	-203	130	2	25	9	Y	23	24	1			9
01	93 #	117	-0-	24	B	-179	92	2	25	9	Y	23	22	1			10

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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	233 R	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	252	-0-	252	B	252	252	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	347	-0-	347	B	599	347	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	332	-0-	332	B	931	332	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	B	1288	357	2			Y	-0-				-0-
*01	1697 R	409	-0-	-1288	B	-0-	409	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 #	245	-0-	-65	B	-733	239	2	6	9	Y	5	7	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -564 CANCELLED UNDERAGE -> -169																
09	DLQ G-10	266	-0-	266	B	-298	260	2	6	9	Y	5	5	1		1
10	DLQ G-10	558	-0-	558	B	260	552	2	6	9	Y	5	5	1		1
11	DLQ G-10	931	-0-	931	B	1191	925	2	6	9	Y	5	3	1		3
12	2097 R	906	-0-	-1191	B	-0-	900	2	6	9	Y	5	6	1		2
*01	713 R	713	-0-	-0-	B	-0-	707	2	6	9	Y	5	5	1		2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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 #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 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	806 #	469	-0-	-337	B	-3079	450	2	19	9	Y	17	24	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2661 CANCELLED UNDERAGE -> -418																
09	DLQ G-10	566	-0-	566	B	-2095	563	2	3	9	Y	3	3	1		1
10	DLQ G-10	669	-0-	669	B	-1426	665	2	4	9	Y	4	4	1		1
11	DLQ G-10	1134	-0-	1134	B	-292	1130	2	4	9	Y	4	2	1		3
12	1449 R	1741	-0-	292	B	-0-	1735	2	6	9	Y	5	6	1		2
*01	1061 R	1061	-0-	-0-	B	-0-	1055	2	6	9	Y	5	5	1		2

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	853	-0-	-46	B	-46	853	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46																
09	1118 R	1164	-0-	46	B	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
10	1126 R	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
11	1112 R	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
12	1043 R	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
01	899 #	483	-0-	-416	B	-416	483	2			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 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	93 #	50	-0-	-43	B	-754	50	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -191 CANCELLED UNDERAGE -> -563																
09	DLQ G-10	67	-0-	67	B	-124	67	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	B	-47	77	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81	B	34	81	2			Y	-0-				-0-
12	220 R	186	-0-	-34	B	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
*01	201 R	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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	62 #	40	-0-	-22 B	-156	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -156																
09	60 #	54	-0-	-6 B	-162	54	2			N	-0-					-0-
10	135 R	297	-0-	162 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*01	259 R	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

08	31 #	24	-0-	-7 B	-79	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																
09	DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
12	184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*01	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

08	744 #	735	-0-	-9 B	-173	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -173																
09	731 R	904	-0-	173 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	867 R	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	848 R	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	861 R	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	744 #	561	-0-	-183 B	-183	561	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

08	93 #	30	-0-	-63 B	-3743	24	2	6	9	N	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2629 CANCELLED UNDERAGE -> -1114																
09	30 #	32	-0-	2 B	-2627	26	2	6	9	N	5	5	1			1
10	31 #	61	-0-	30 B	-2597	55	2	6	9	N	5	5	1			1
11	30 #	98	-0-	68 B	-2529	92	2	6	9	N	5	3	1			3
12	31 #	96	-0-	65 B	-2464	90	2	6	9	N	5	6	1			2
01	62 #	77	-0-	15 B	-2449	71	2	6	9	N	5	5	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

08	31 #	24	-0-	-7 B	-79	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																
09	DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
12	184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*01	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

08	806 #	772	-0-	-34 B	-312	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -312																
09	780 #	1006	-0-	226 B	-86	1006	2			N	-0-					-0-
10	866 R	952	-0-	86 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	910 R	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	890 R	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	806 #	488	-0-	-318 B	-318	488	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1097							
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 #	211	-0-	-37 B	-359	211	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-227		CANCELLED UNDERAGE ->		-132						
09	240 #	260	-0-	20 B	-207	260	2	N	-0-			-0-
10	248 #	262	-0-	14 B	-193	262	2	N	-0-			-0-
11	240 #	254	-0-	14 B	-179	254	2	N	-0-			-0-
12	248 #	259	-0-	11 B	-168	259	2	N	-0-			-0-
01	248 #	175	-0-	-73 B	-241	175	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	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	50	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	69	-0-	69 B	119	69	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66 B	185	66	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71 B	256	71	2	Y	-0-			-0-
*01	338 R	82	-0-	-256 B	-0-	82	2	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

08	1147 #	950	-0-	-197 B	-2131	950	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1414		CANCELLED UNDERAGE ->		-717						
09	1110 #	1210	-0-	100 B	-1314	1210	2	N	-0-			-0-
10	1116 #	1129	-0-	13 B	-1301	1129	2	N	-0-			-0-
11	630 #	1069	-0-	439 B	-862	1069	2	N	-0-			-0-
12	1147 #	1097	-0-	-50 B	-912	1097	2	N	-0-			-0-
01	1147 #	696	-0-	-451 B	-1363	696	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	124 #	90	-0-	-34 B	-777	90	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-777										
09	DLQ G-10	113	-0-	113 B	-664	113	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	133	-0-	133 B	-531	133	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	226	-0-	226 B	-305	226	2	Y	-0-			-0-
12	42 R	347	-0-	305 B	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
*01	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-11 B	-139					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97 CANCELLED UNDERAGE -> -42																	
09	11	#	-0-	-0-	-11 B	-108					N	-0-					-0-
10	9	#	-0-	-0-	-9 B	-117					N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2 B	-119					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-119					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-119					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 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	961	#	822	-0-	-139 B	-1123	822	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -779 CANCELLED UNDERAGE -> -344																	
09	930	#	1036	-0-	106 B	-673	1036	2			N	-0-					-0-
10	930	#	1012	-0-	82 B	-591	1012	2			N	-0-					-0-
11	960	#	997	-0-	37 B	-554	997	2			N	-0-					-0-
12	992	#	994	-0-	2 B	-552	994	2			N	-0-					-0-
01	992	#	606	-0-	-386 B	-938	606	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 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	992	#	796	-0-	-196 B	-1598	796	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -954 CANCELLED UNDERAGE -> -644																	
09	960	#	1030	-0-	70 B	-884	1030	2			N	-0-					-0-
10	930	#	998	-0-	68 B	-816	998	2			N	-0-					-0-
11	990	#	988	-0-	-2 B	-818	988	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	956	-0-	-67 B	-885	956	2			N	-0-					-0-
01	1023	#	544	-0-	-479 B	-1364	544	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-147					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -86																	
09	4	#	-0-	-0-	-4 B	-65					N	-0-					-0-
10	4	#	-0-	-0-	-4 B	-69					N	-0-					-0-
11	4	#	-0-	-0-	-4 B	-73					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-73					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-73					N	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
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	434	#	417	-0-	-17 B	-108	417	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -59																	
09	T. A.		428	-0-	428 B	379	428	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		433	-0-	433 B	812	433	2			Y	-0-					-0-
11	1231	R	419	-0-	-812 B	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	406	-0-	-59 B	-59	406	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	282	-0-	-152 B	-211	282	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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	496 #	153	-0-	-343	B	-343	153	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -343																
09	2640 #	236	-0-	-2404	B	-2747	236	2			Y	-0-				-0-
10	2728 #	488	-0-	-2240	B	-4987	488	2			Y	-0-				-0-
11	150 #	478	-0-	328	B	-4659	478	2			Y	-0-				-0-
12	248 #	504	-0-	256	B	-4403	504	2			Y	-0-				-0-
01	496 #	534	-0-	38	B	-4365	534	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

08	1240 #	811	-0-	-429	B	-1424	785	2	26	9	Y	24	22	1		14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -965 CANCELLED UNDERAGE -> -459																
09	1200 #	1005	-0-	-195	B	-1160	977	2	28	9	Y	25	27	1		12
10	1240 #	1245	-0-	5	B	-1155	1211	2	34	9	Y	31	34	1		9
11	1140 #	1197	-0-	57	B	-1098	1161	2	36	9	Y	33	27	1		15
12	1178 #	1583	-0-	405	B	-693	1549	2	34	9	Y	31	34	1		12
01	1240 #	1690	-0-	450	B	-243	1645	2	45	9	Y	41	30	1		23

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

08	799 R	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	762 R	762	-0-	-0-	B	-0-	737	2	25	4	Y	-0-				-0-
10	760 R	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			Y	-0-				-0-
11	781 R	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			Y	-0-				-0-
12	653 R	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2			Y	-0-				-0-
*01	643 R	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

08	620 #	560	-0-	-60	B	-920	560	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -530																
09	600 #	434	-0-	-166	B	-556	434	2			Y	-0-				-0-
10	620 #	340	-0-	-280	B	-836	340	2			Y	-0-				-0-
11	600 #	189	-0-	-411	B	-1247	189	2			Y	-0-				-0-
12	620 #	652	-0-	32	B	-1215	652	2			Y	-0-				-0-
01	558 #	588	-0-	30	B	-1185	588	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 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- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 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) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 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	582 R	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	417 R	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	403 #	402	-0-	-1	B	-1	402	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	391	-0-	1	B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*01	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338 R	360	-0-	22	B	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450 #	367	-0-	-83	B	-83	367	2			Y	-0-					-0-
10	343 R	426	-0-	83	B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	398 R	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	398	-0-	-36	B	-36	398	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	497	-0-	-61	B	-593	497	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -333 CANCELLED UNDERAGE -> -260																	
09	510 #	494	-0-	-16	B	-349	494	2			Y	-0-					-0-
10	527 #	508	-0-	-19	B	-368	508	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	461	-0-	-49	B	-417	461	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	465	-0-	-62	B	-479	465	2			Y	-0-					-0-
01	496 #	599	-0-	103	B	-376	415	2	184	9	Y	167	96	1			71

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 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	248 #	251	-0-	3	B	-414	225	2	26	9	Y	24	20	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -389																	
09	240 #	243	-0-	3	B	-22	215	2	28	9	Y	25	26	1			12
10	279 #	291	-0-	12	B	-10	259	2	32	9	Y	29	33	1			8
11	270 #	172	-0-	-98	B	-108	144	2	28	9	Y	25	21	1			12
12	279 #	179	-0-	-100	B	-208	176	2	3	9	Y	3	11	1			4
01	279 #	172	-0-	-107	B	-315	168	2	4	9	Y	4	5	1			3

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	682 #	681	-0-	-1	B	-169	681	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93 CANCELLED UNDERAGE -> -76																	
09	660 #	650	-0-	-10	B	-103	650	2			Y	-0-					-0-
10	682 #	663	-0-	-19	B	-122	663	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	591	-0-	-69	B	-191	591	2			Y	-0-					-0-
12	935 R	1126	-0-	191	B	-0-	690	2	436	9	Y	396	295	1			101
01	682 #	674	-0-	-8	B	-8	674	2			Y	-0-	58	1			43

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

08	682 #	667	-0-	-15 B	-390	667	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -331												
09	660 #	656	-0-	-4 B	-63	656	2	Y	-0-			-0-
10	682 #	693	-0-	11 B	-52	693	2	Y	-0-			-0-
11	660 #	664	-0-	4 B	-48	664	2	Y	-0-			-0-
12	682 #	674	-0-	-8 B	-56	674	2	Y	-0-			-0-
01	682 #	672	-0-	-10 B	-66	672	2	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

08	713 #	726	-0-	13 B	-7235	726	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2088 CANCELLED UNDERAGE -> -5147												
09	T. A.	510	-0-	510 B	-1578	510	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	385	-0-	385 B	-1193	385	2	Y	-0-			-0-
11	0 #	61	-0-	61 B	-1132	61	2	Y	-0-			-0-
12	527 #	377	-0-	-150 B	-1282	377	2	Y	-0-			-0-
01	527 #	30	-0-	-497 B	-1779	30	2	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2240			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1033 CANCELLED UNDERAGE -> -1207												
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1093			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1155			N	-0-			-0-
11	9 #	88	-0-	79 B	-1076	88	2	N	-0-			-0-
12	0 #	691	-0-	691 B	-385	691	2	N	-0-			-0-
*01	296 R	681	-0-	385 B	-0-	681	2	N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

08	744 #	694	-0-	-50 B	-564	665	3	29	9	Y	26	26	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -291 CANCELLED UNDERAGE -> -273														
09	660 #	609	-0-	-51 B	-342	566	3	15	4	Y	25	23	0	3
						28	9							
10	651 #	649	-0-	-2 B	-344	621	3	28	9	Y	25	25	0	3
11	660 #	739	-0-	79 B	-265	711	3	28	9	Y	25	27	0	1
12	682 #	779	-0-	97 B	-168	742	3	11	4	Y	24	24	0	1
						26	9							
01	682 #	790	-0-	108 B	-60	761	3	29	9	Y	26	26	0	1

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

08	682 #	637	-0-	-45 B	-1210	637	2			Y	-0-	4	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -240 CANCELLED UNDERAGE -> -970														
09	660 #	481	-0-	-179 B	-419	471	2	10	4	Y	-0-	2	1	1
10	682 #	455	-0-	-227 B	-646	455	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	630 #	425	-0-	-205 B	-851	413	2	12	9	Y	11	7	1	4
12	651 #	444	-0-	-207 B	-1058	414	2	30	9	Y	27	23	1	8
01	651 #	371	-0-	-280 B	-1338	347	2	24	9	Y	22	17	1	13

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	99	2	25	9	Y	23	20	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 R	150	-0-	-0- B	-0-	121	2	4	4	Y	23	25	1			11
						25	9									
10	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	130	2	32	9	Y	29	32	1			8
11	257 R	257	-0-	-0- B	-0-	228	2	29	9	Y	26	22	1			12
12	267 R	267	-0-	-0- B	-0-	246	2	21	9	Y	19	23	1			8
*01	213 R	213	-0-	-0- B	-0-	190	2	23	9	Y	21	17	1			12

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

08	7 #	-0-	-0-	-7 B	-355					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -355																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

08	496 #	112	-0-	-384 B	-2288	112	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2288																
09	DLQ G-10	53	-0-	53 B	-2235	53	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41 B	-2194	41	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41 B	-2153	41	3			Y	-0-					-0-
12	0 #	40	-0-	40 B	-2113	40	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23 B	-2136	39	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 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-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WADDELL, W. N. ET AL 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-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WADDELL, W. N. ET AL 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	744 #	542	-0-	-202	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
10	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
11	900 #	812	-0-	-88	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 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	2294 #	1695	-0-	-599	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
10	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
11	2190 #	1909	-0-	-281	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
12	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL 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	1457 #	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
10	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
11	1530 #	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

08	93 #	67	-0-	-26	-0-	33	2	34	9	Y	31	32	0			1
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	Y	30	30	0			1
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	Y	32	32	0			1
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	52	2	37	9	Y	34	34	0			1
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

08	2232 #	1291	-0-	-941	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	2160 #	978	-0-	-1182	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1950 #	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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-

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-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

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

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-	-0-				Y	-0-			-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-

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-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	790	-0-	790	1765	790	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	871	-0-	871	2636	871	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	874	-0-	874	3510	874	2		Y	-0-			-0-
11	3510 R	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	-0-			-0-
12	868 #	804	-0-	-64	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
01	868 #	577	-0-	-291	-0-	577	2		Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	T. A.	4813	-0-	4813	4813	4813	2		Y	-0-			31
11	T. A.	3945	-0-	3945	8758	3945	2		Y	-0-			31
12	12921 R	4163	-0-	-8758	-0-	4163	2		Y	-0-			31
01	4805 #	2986	-0-	-1819	-0-	2986	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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-	-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-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	310 #	238	-0-	-72	-0-	62	1	176	2	Y	-0-	40	1			19
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	2	Y	-0-					19
10	310 #	201	-0-	-109	-0-	61	1	140	2	Y	-0-					19
*11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	113	1	314	2	Y	-0-					19
12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	124	1	475	2	Y	-0-					19
*01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	124	1	421	2	Y	-0-					19

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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

08	473 R	473	-0-	-0-	-0-	467	3	6	9	Y	5					87
*09	958 R	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	Y	5	79	1			13
*10	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1367	3	10	9	Y	9					22
*11	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1036	3	9	9	Y	8					30
*12	971 R	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	Y	8					38
*01	589 #	434	-0-	-155	-0-	421	3	13	9	Y	12					50

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1139	-0-	-194	-0-	1139 3		N	-0-			39
*09	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-	7 7		32
*10	1333 #	415	-0-	-918	-0-	407 3	8 9	N	7			39
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	39 1		-0-
12	1333 #	15	-0-	-1318	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-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

08	14B2 EXT	80	-0-	80	338	80 3		Y	-0-			10
09	14B DENY	76	-0-	76	414	76 3		Y	-0-			10
10	14B DENY	69	-0-	69	483	69 3		Y	-0-			10
11	14B DENY	109	-0-	109	592	109 3		Y	-0-			10
12	740 R	148	-0-	-592	-0-	148 3		Y	-0-			10
01	14B DENY	139	-0-	139	139	139 3		Y	-0-			10

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

08	SWR 10	342	-0-	342	134690	302 3	40 9	Y	36	22 1		32
09	SWR 10	411	-0-	411	135101	366 3	45 9	Y	41	39 1		34
10	SWR 10	353	-0-	353	135454	320 3	33 9	Y	30	27 1		37
11	SWR 10	388	-0-	388	135842	356 3	32 9	Y	29	24 1		42
12	SWR 10	445	-0-	445	136287	402 3	43 9	Y	39	37 1		44
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	136287			Y	NO RPT			44

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

08	14B2 EXT	110	-0-	110	629	110 3		Y	-0-			7
09	14B DENY	98	-0-	98	727	98 3		Y	-0-			7
10	14B DENY	136	-0-	136	863	136 3		Y	-0-			7
11	14B DENY	161	-0-	161	1024	161 3		Y	-0-			7
*12	1204 R	180	-0-	-1024	-0-	180 3		Y	-0-			7
01	14B DENY	165	-0-	165	165	165 3		Y	-0-			7

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
10	922 R	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
12	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
*01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 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	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	215 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 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	589 #	234	-0-	-355	-0-	225	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
09	DLQ G-10	283	-0-	283	283	282	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	336	-0-	336	619	333	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	DLQ G-10	566	-0-	566	1185	565	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10	870	-0-	870	2055	867	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	2584 R	529	-0-	-2055	-0-	527	2	2	9	Y	2	2	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	Y	10	10	1			5
09	DLQ G-10	34	-0-	34	34	21	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	DLQ G-10	56	-0-	56	90	28	2	28	9	Y	25	19	1			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	55	35	1			31
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	30	46	1			15
*01	90 R	-0-	-0-	-90	-0-					Y	41	41	1			15

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

08	674 R	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	DLQ G-10	802	-0-	802	802	793	2	9	9	Y	8	8	1			4
10	DLQ G-10	806	-0-	806	1608	789	2	17	9	Y	15	12	1			7
11	DLQ G-10	835	-0-	835	2443	796	2	39	9	Y	35	22	1			20
12	DLQ G-10	808	-0-	808	3251	784	2	24	9	Y	22	29	1			13
*01	3746 R	495	-0-	-3251	-0-	467	2	28	9	Y	25	25	1			13

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	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	38	1			18
09	DLQ G-10	2529	-0-	2529	2529	2477	2	52	9	Y	47	45	1			20
10	DLQ G-10	2560	-0-	2560	5089	2458	2	102	9	Y	93	73	1			40
11	DLQ G-10	2948	-0-	2948	8037	2719	2	229	9	Y	208	132	1			116
12	DLQ G-10	2875	-0-	2875	10912	2750	2	125	9	Y	114	173	1			57
*01	13233 R	2321	-0-	-10912	-0-	2153	2	168	9	Y	153	152	1			58

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

08	713 #	394	-0-	-319	-0-	375	2	19	9	Y	17	24	1			1
09	DLQ G-10	473	-0-	473	473	470	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10	558	-0-	558	1031	554	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	DLQ G-10	946	-0-	946	1977	942	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	DLQ G-10	1452	-0-	1452	3429	1446	2	6	9	Y	5	6	1			2
*01	4314 R	885	-0-	-3429	-0-	879	2	6	9	Y	5	5	1			2

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	1705 #	484	-0-	-1221	-0-	478	2	6	9	Y	5	7	1			1
09	DLQ G-10	527	-0-	527	527	521	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1637	1104	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	DLQ G-10	1856	-0-	1856	3493	1850	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ G-10	1805	-0-	1805	5298	1799	2	6	9	Y	5	6	1			2
*01	6718 R	1420	-0-	-5298	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	1			2

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

08	1891 #	1561	-0-	-330	-0-	1518	2	43	9	Y	39	34	1			22
09	1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	1583	2	54	9	Y	49	49	1			22
10	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1689	2	53	9	Y	48	56	1			14
11	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1555	2	59	9	Y	54	44	1			24
12	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	Y	32	42	1			14
*01	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	Y	43	33	1			24

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

08	713 #	629	-0-	-84	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	644	-0-	-106	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	713 #	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	609	-0-	-21	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*01	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	38	31	1			20
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	639	2	29	9	Y	26	32	1			14
10	843 R	843	-0-	-0-	-0-	808	2	35	9	Y	32	37	1			9
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	630	2	31	9	Y	28	24	1			13
12	789 R	789	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	Y	19	24	1			8
01	682 #	505	-0-	-177	-0-	482	2	23	9	Y	21	17	1			12

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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	93	#	90	-0-	-3	-0-	65	2	25	9	Y	23	20	1			13
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	50	2	1	4	Y	25	26	1			12
							28	9									
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	9	Y	29	33	1			8
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	56	2	29	9	Y	26	22	1			12
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	93	2	21	9	Y	19	23	1			8
*01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	80	2	23	9	Y	21	17	1			12

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

08	651	#	515	-0-	-136	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	744	#	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	629	-0-	-91	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	744	#	584	-0-	-160	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	434	#	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5					149
09	436	R	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8					157
10	434	#	380	-0-	-54	-0-	370	2	10	9	Y	9					166
11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11					177
12	434	#	398	-0-	-36	-0-	389	2	9	9	Y	8					185
01	434	#	408	-0-	-26	-0-	399	2	9	9	Y	8					193

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					54
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					54
10	403	#	328	-0-	-75	-0-	326	2	2	9	Y	2					56
11	390	#	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2	50	1			8
12	403	#	368	-0-	-35	-0-	367	2	1	9	Y	1					9
01	372	#	354	-0-	-18	-0-	351	2	3	9	Y	3					12

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					119
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					121
10	403	#	328	-0-	-75	-0-	325	2	3	9	Y	3					124
11	390	#	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2	115	1			11
12	403	#	370	-0-	-33	-0-	367	2	3	9	Y	3					14
01	372	#	355	-0-	-17	-0-	351	2	4	9	Y	4					18

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

08	SWR 10		4646	-0-	4646	32588	2723	2	1923	9	Y	1748	1781	0			30
09	SWR 10		2582	-0-	2582	35170	1410	2	1172	9	Y	1065	1082	0			13
10	SWR 10		4597	-0-	4597	39767	2429	2	2168	9	Y	1971	1952	0			32
11	SWR 10		4715	-0-	4715	44482	4257	2	458	9	Y	416	444	0			4
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	44482					Y	NO RPT					4
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	44482					Y	NO RPT					4

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	6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2		Y	-0-					-0-
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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 (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3251 R	3251	-0-	-0-	-0-		3251	2		N	-0-					-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-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

08	2344 R	2344	-0-	-0-	-0-		2344	2		N	-0-					-0-
09	2070 #	1660	-0-	-410	-0-		1660	2		N	-0-					-0-
10	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-		2202	2		N	-0-					-0-
11	2070 #	1907	-0-	-163	-0-		1907	2		N	-0-					-0-
12	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

08	806	#	801	-0-	-5	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
09	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	161	-0-	-619	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

08	393	R	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	66	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	424	R	424	-0-	-0-	-0-	111	1	313	2	Y	-0-					-0-
*01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	113	1	239	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	Y	60					179
							66	9									
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	Y	56					235
							62	9									
10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	58	1	315	2	Y	264	342	1			157
							290	9									
11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	Y	169	160	1			166
							186	9									
12	248	#	73	-0-	-175	-0-	13	1	36	2	Y	22					188
							24	9									
01	248	#	44	-0-	-204	-0-	11	1	24	2	Y	8					196
							9	9									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

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

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

08	775 #	297	-0-	-478	-0-	277	2	20	9	Y	18	26	1			6
09	DLQ G-10	389	-0-	389	389	379	2	10	9	Y	9	8	1			7
10	DLQ G-10	2084	-0-	2084	2473	2076	2	8	9	Y	7	7	1			7
11	DLQ G-10	3093	-0-	3093	5566	3085	2	8	9	Y	7	4	1			10
12	DLQ G-10	3505	-0-	3505	9071	3497	2	8	9	Y	7	9	1			8
*01	10896 R	1825	-0-	-9071	-0-	1815	2	10	9	Y	9	8	1			9

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	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	81	55	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	173	92	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	90	-0-	90	263	90	2			Y	-0-					-0-
*01	334 R	71	-0-	-263	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

08	372 #	-0-	-0-	-372	-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-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

08	T. A.	50	-0-	50	166	50	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	68	-0-	68	234	68	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	14	-0-	14	248	14	2	Y	-0-			-0-
11	248 R	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

08	682 #	125	-0-	-557	-0-	119	2	6	9	Y	5	7	1			1
09	DLQ G-10	136	-0-	136	136	130	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	DLQ G-10	282	-0-	282	418	276	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	DLQ G-10	468	-0-	468	886	462	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ G-10	456	-0-	456	1342	450	2	6	9	Y	5	6	1			2
*01	1702 R	360	-0-	-1342	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

08	10024 R	10024	-0-	-0-	-0-	9023	2	1001	9	N	910	908	0			21
09	7526 R	7526	-0-	-0-	-0-	6665	2	861	9	N	783	782	0			22
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	660	667	0			15
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	477	484	0			8
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8

WADDELL TR A WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3009	R	3009	-0-	-0-	-0-	1738	2	1271	9	Y	1155	1215	0			64
09	2968	R	2968	-0-	-0-	-0-	1878	2	1090	9	Y	991	986	0			69
10	3813	#	2826	-0-	-987	-0-	1910	2	916	9	Y	833	841	0			61
11	2236		1958	-0-	-278	-0-	1334	2	624	9	Y	567	562	0			66
12	3276		2506	-0-	-770	-0-	1718	2	788	9	Y	716	705	0			77
*01	2328		2032	-0-	-296	-0-	1385	2	639	9	Y	581	587	0			71

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	15	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	DLQ G-10		39	-0-	39	39	38	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10		61	-0-	61	100	58	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	DLQ G-10		37	-0-	37	137	35	2	2	9	Y	2	2	1			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 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	DLQ G-10		45	-0-	45	79	36	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	184	57	2	48	9	Y	44	42	0			2
10	DLQ G-10		78	-0-	78	262	25	2	53	9	Y	48	47	0			3
11	368	N	106	-0-	-262	-0-	60	2	46	9	Y	42	43	0			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

08	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

08	DLQ G-10	784	-0-	784	3081	784	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	758	-0-	758	3839	758	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	676	-0-	676	4515	676	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	607	-0-	-2393	2122	607	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2122				Y	NO RPT			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	1440				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

08	DLQ G-10	739	-0-	739	2729	739	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	690	-0-	690	3419	690	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	703	-0-	703	4122	703	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	679	-0-	-2321	1801	679	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1801				Y	NO RPT			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	1088				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

08	DLQ G-10	1470	-0-	1470	5864	1470	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1429	-0-	1429	7293	1429	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1479	-0-	1479	8772	1479	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	1455	-0-	-1545	7227	1455	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7227				Y	NO RPT			-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	5770				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 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	DLQ G-10		882	-0-	882	3541	882	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		856	-0-	856	4397	856	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		890	-0-	890	5287	890	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	864	-0-	-2136	3151	864	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3151					Y	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	2283					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

08	SWR 10		1302	-0-	1302	21868	1041	2	261	9	N	237	233	0			12
09	SWR 10		1236	-0-	1236	23104	993	2	243	9	N	221	221	0			12
10	SWR 10		601	-0-	601	23705	330	2	271	9	N	246	242	0			16
11	SWR 10		1299	-0-	1299	25004	932	2	367	9	N	334	333	0			17
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25004					N	NO RPT					17
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25004					N	NO RPT					17

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL 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	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

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

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	11778	2966	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2686	-0-	2686	14464	2686	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	17249	2785	2			Y	-0-					-0-
11	20257	X	3008	-0-	-17249	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 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	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	843	-0-	843	1826	843	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	658	-0-	658	2484	658	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	628	-0-	628	3112	628	2		N	-0-			-0-
11	3650 X	538	-0-	-3112	-0-	538	2		N	-0-			-0-
12	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2		N	-0-			-0-
01	620 N	407	-0-	-213	-0-	407	2		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	14B DENY	-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	316	-0-	316	684	316	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	143	-0-	143	827	143	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	990	163	2		N	-0-			-0-
11	1304 X	314	-0-	-990	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		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	263	-0-	263	570	263	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	317	-0-	317	887	317	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	273	-0-	273	1160	273	2		N	-0-			-0-
11	1384 X	224	-0-	-1160	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2		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-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	737	-0-	737	1596	737	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	475	-0-	475	2071	475	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	418	-0-	418	2489	418	2			N	-0-					-0-
11	2848 X	359	-0-	-2489	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	868 X	352	-0-	-516	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	744 X	271	-0-	-473	-0-	271	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

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-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

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

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

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

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

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

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

08	6794 X	3896	-0-	-2898	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

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

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

08	14B2 EXT	421	-0-	421	421	421	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	431	-0-	431	852	431	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	356	-0-	356	1208	356	2		N	-0-			-0-
11	1477 X	269	-0-	-1208	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

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

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	567	-0-	567	988	567	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	575	-0-	575	1563	575	2			N	-0-					-0-
11	2056 X	493	-0-	-1563	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

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

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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	14B DENY	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	474	-0-	474	1026	474	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	624	-0-	624	1650	624	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	466	-0-	466	2116	466	2		N	-0-			-0-
11	2475 X	359	-0-	-2116	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2		N	-0-			-0-
01	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	137	71	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	316	179	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3096	-0-	3096	10725	2452	2	644	9	Y	585	598	0			43
09	DLQ G-10	3451	-0-	3451	14176	2974	2	477	9	Y	434	450	0			27
10	DLQ G-10	3529	-0-	3529	17705	3529	2			Y	-0-					27
11	21757 X	4052	-0-	-17705	-0-	4049	2	3	9	Y	3					30
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					30
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	468	-0-	468	2107	467	3	1	9	Y	1					30
*09	2678 N	571	-0-	-2107	-0-	571	3			Y	-0-	16	1	11	7	3
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					3
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					3
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					3
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	34	2	33	9	Y	30	26	1			17
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	Y	23	30	1			10
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	Y	23	21	1			12
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	2	25	9	Y	23	27	1			8
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25	24	1			9
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	42	2	33	9	Y	30	29	1			10

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	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					24
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					24
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					24
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					24
*12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					24
*01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					24

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	1654	-0-	-826	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
11	2310 N	1335	-0-	-975	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
*12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 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	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-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3269	-0-	269	269	3269	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2939	-0-	-161	108	2939	3		N	-0-			-0-
11	900 N	653	-0-	-247	-0-	653	3		N	-0-			-0-
12	2821 X	582	-0-	-2239	-0-	582	3		N	-0-			-0-
01	2821 X	629	-0-	-2192	-0-	629	3		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3		N	-0-			-0-
01	434 N	250	-0-	-184	-0-	250	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3		N	-0-			-0-
09	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	744 N	300	-0-	-444	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	3		N	-0-			-0-
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 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-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 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	31	N	-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	-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-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12409	3	132	9	Y	120	114	1			29
09	4500	X	616	-0-	-3884	-0-	570	3	46	9	Y	42	64	1			7
10	4650	X	2517	-0-	-2133	-0-	2406	3	111	9	Y	101	82	1			26
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6109	3	80	9	Y	73	84	1			15
12	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4311	3	85	9	Y	77	68	1			24
01	4650	X	2377	-0-	-2273	-0-	2282	3	95	9	Y	86	84	1			26

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

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

WADDELL TR A WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

08	155 X	54	-0-	-101	-0-	2	1	39	3	Y	12					125
						13	9									
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	34	1	4272	3	Y	348	345	0			3
						383	9									
11	28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	2106	1	20926	3	Y	4822	4722	0	21	1	82
						5304	9									
*12	23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	3189	1	14527	3	Y	5236	5117	0	177	1	24
						5760	9									
*01	32028 X	32028	-0-	-0-	-0-	24119	3	7909	9	Y	7190	7137	0			77

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

08	341 X	199	-0-	-142	-0-	7	1	122	3	Y	64					335
						70	9									
09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	3	Y	48	370	0	7	1	6
						53	9									
10	86761 X	86761	-0-	-0-	-0-	658	1	83527	3	Y	2342	2272	0	57	1	19
						2576	9									
11	77246 X	77246	-0-	-0-	-0-	6396	1	65157	3	Y	4988	4887	0	34	1	86
						5487	9									
*12	67846 X	67846	-0-	-0-	-0-	11622	1	53205	3	Y	2692	2673	0	93	1	12
						2961	9									
01	77190 X	63945	-0-	-13245	-0-	61745	3	2200	9	Y	2000	1991	0			21

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

08	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	84	3	Y	12					58
						13	9									
09	3000 N	17353	-0-	14353	14353	223	1	16243	3	Y	806	643	0	121	1	100
						887	9									
10	3100 N	75540	-0-	72440	86793	501	1	63446	3	Y	10539	10219	0	337	1	83
						11593	9									
11	3000 N	37351	-0-	34351	121144	2882	1	29739	3	Y	4181	4089	0	106	1	69
						4599	9									
*12	3100 N	55610	-0-	52510	173654	9213	1	42017	3	Y	3972	3967	0	55	1	19
						4369	9									
*01	226473 X	52819	-0-	-173654	-0-	50041	3	2778	9	Y	2525	2517	0			27

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 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

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

08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	1438	2	1456	9	N	1324	1274	1	3	8	881
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	1643	2	1312	9	N	1193	911	1	1	8	1162
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	1439	2	1729	9	N	1572	1645	1	1	8	1088
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	1166	2	1574	9	N	1431	1796	1	1	8	722
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	1482	2	2135	9	N	1941	1793	1	4	8	866
*01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	407	2	469	9	N	426	722	1	2	8	568

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	1380	2	1295	9	N	1177	1095	1	1	8	453
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1192	2	760	9	N	691	742	1			402
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1163	2	883	9	N	803	887	1	3	8	315
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1238	2	898	9	N	816	675	1	2	8	454
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1289	2	769	9	N	699	701	1	6	8	446
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	280	2	320	9	N	291	355	1	1	8	381

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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

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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

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

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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-

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 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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

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

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-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

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

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

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

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

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

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

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 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

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

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

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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-

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 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-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

08	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17047	2	109	4	Y	1677	1666	0	13	8	25
						1845	9									
09	16440 X	16369	-0-	-71	-0-	14647	2	83	4	Y	1490	1488	0	5	8	22
						1639	9									
10	17267 X	7471	-0-	-9796	-0-	6465	2	53	4	Y	866	872	0	5	8	11
						953	9									
11	16710 X	43	-0-	-16667	-0-	25	4	18	9	Y	16	11	0	16	8	-0-
*12	17267 X	406	-0-	-16861	-0-	35	4	371	9	Y	337	317	0	15	8	5
01	17267 X	479	-0-	-16788	-0-	25	4	454	9	Y	413	408	0	6	8	4

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

08	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5927	2	25	9	Y	23	6	8			358
09	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7401	2	602	9	Y	547	518	1	42	8	345
10	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15245	2	330	9	Y	300	290	1	5	8	350
11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8577	2	65	9	Y	59	40	8			369
12	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12863	2	143	9	Y	130	44	8			455
*01	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	11955	2	50	9	Y	45	8	3	45	8	447

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7750	X	5005	-0-	-2745	-0-	4379	2	626	9	Y	569	568	0	3	8	3
09	7500	X	2715	-0-	-4785	-0-	2176	2	539	9	Y	490	487	0	3	8	3
10	7750	X	3776	-0-	-3974	-0-	2962	2	814	9	Y	740	737	0	2	8	4
11	6990	X	5026	-0-	-1964	-0-	3997	2	1029	9	Y	935	929	0	5	8	5
*12	7223	X	5104	-0-	-2119	-0-	4159	2	945	9	Y	859	856	0	4	8	4
01	4991	X	3284	-0-	-1707	-0-	2544	2	740	9	Y	673	669	0	4	8	4

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	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	18535	3	248	4	N	4358	4338	0	53	8	458
							4794	9									
09	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	14588	3	221	4	N	3864	3762	0	41	8	519
							4250	9									
10	17918	X	17604	-0-	-314	-0-	13249	3	215	4	N	3764	3741	0	38	8	504
							4140	9									
11	17340	X	14692	-0-	-2648	-0-	11270	3	165	4	N	2961	2941	0	49	8	475
							3257	9									
12	17918	X	17523	-0-	-395	-0-	13663	3	197	4	N	3330	3289	0	77	8	439
							3663	9									
01	17918	X	15207	-0-	-2711	-0-	11469	3	187	4	N	3228	3120	0	49	8	498
							3551	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	17174	X	11172	-0-	-6002	-0-	8181	3	2991	9	N	2719	2641	0	78	8	-0-
09	14820	X	9947	-0-	-4873	-0-	7317	3	2630	9	N	2391	2241	0	150	8	-0-
10	12958	X	10816	-0-	-2142	-0-	7382	3	3434	9	N	3122	2972	0	150	8	-0-
11	12540	X	11032	-0-	-1508	-0-	8034	3	2998	9	N	2725	2593	0	132	8	-0-
12	12958	X	11731	-0-	-1227	-0-	9723	3	2008	9	N	1825	1757	0	68	8	-0-
01	11160	X	9616	-0-	-1544	-0-	7765	3	1851	9	N	1683	1626	0	57	8	-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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	177	2	1520	9	Y	1382	1440	1	1	8	177
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	482	2	2053	9	Y	1866	1752	1	1	8	290
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	478	2	1766	9	Y	1605	1727	1	5	8	163
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	473	2	2109	9	Y	1917	1721	1	14	8	345
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	435	2	2118	9	Y	1925	2081	1	16	8	173
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	413	2	2013	9	Y	1830	1860	1	18	8	125

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	14353	X	12732	-0-	-1621	-0-	9252	3	3480	9	N	3164	3151	0	13	8	-0-
09	12600	X	8326	-0-	-4274	-0-	5514	3	2812	9	N	2556	2455	0	101	8	-0-
10	13020	X	9135	-0-	-3885	-0-	5426	3	3709	9	N	3372	3285	0	87	8	-0-
11	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	9475	3	4869	9	N	4426	4369	0	57	8	-0-
12	12741	X	11201	-0-	-1540	-0-	5963	3	5238	9	N	4762	4740	0	22	8	-0-
*01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	12331	3	3465	9	N	3150	3135	0	15	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	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					184
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					184
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1228	2	318	9	N	289	368	1	16	8	260
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1325	2	524	9	N	476	361	1	42	8	333
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	1670	2	525	9	N	477	556	1	14	8	240
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	2790	2	774	9	N	704	744	1	45	8	155
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	2745	2	802	9	N	729	557	1	47	8	280
*01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	2640	2	733	9	N	666	748	1	52	8	146

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

08	9517	X	5839	-0-	-3678	-0-	4501	3	64	4	N	1158	1101	1	10	8	337
							1274	9									
09	9210	X	4723	-0-	-4487	-0-	3595	3	65	4	N	966	1115	1	9	8	179
							1063	9									
10	8866	X	5293	-0-	-3573	-0-	4080	3	68	4	N	1041	913	1	13	8	294
							1145	9									
11	6960	X	4661	-0-	-2299	-0-	3296	3	72	4	N	1175	1079	1	14	8	376
							1293	9									
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	5371	3	61	4	N	830	888	1	19	8	299
							913	9									
01	5828	X	5394	-0-	-434	-0-	4143	3	71	4	N	1073	1055	1	16	8	301
							1180	9									

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1496	2	530	9	Y	482	481	0	2	8	2
09	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1190	2	440	9	Y	400	398	0	2	8	2
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1264	2	510	9	Y	464	463	0	1	8	2
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1331	2	559	9	Y	508	506	0	2	8	2
*12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1421	2	493	9	Y	448	446	0	2	8	2
*01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1231	2	430	9	Y	391	388	0	3	8	2

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	678	2	254	9	Y	231	230	0	1	8	1
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	555	2	200	9	Y	182	180	0	2	8	1
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	592	2	320	9	Y	291	290	0	1	8	1
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1508	2	515	9	Y	468	464	0	3	8	2
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1466	2	457	9	Y	415	412	0	3	8	2
*01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	925	2	418	9	Y	380	377	0	3	8	2

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

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-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3751	X	1905	-0-	-1846	-0-	1417	1	101	4	Y	352	385	0			31
							387	9									
09	3630	X	2294	-0-	-1336	-0-	955	1	81	4	Y	1144	1026	0			149
							1258	9									
10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	1379	1	1623	9	Y	1475	1419	0			205
11	3240	X	2084	-0-	-1156	-0-	1261	1	823	9	Y	748	869	0			84
12	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	407	1	12744	3	Y	911	870	0			125
							1002	9									
*01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	555	1	18040	3	Y	1612	1530	0			207
							1773	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	736	1	6158	3	Y	483	508	0			30
							531	9									
09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	690	1	5976	3	Y	401	391	0			40
							441	9									
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	694	1	5980	3	Y	489	493	0			36
							538	9									
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	677	1	6080	3	Y	496	490	0			42
							546	9									
12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	643	1	5162	3	Y	432	431	0			43
							475	9									
*01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	686	1	5271	3	Y	389	404	0			28
							428	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1107	1	3698	3	Y	1518	1503	0			135
							79	4	1670	9							
09	5070	X	3589	-0-	-1481	-0-	522	1	2044	3	Y	890	909	0			116
							44	4	979	9							
10	9052	X	2984	-0-	-6068	-0-	521	1	1458	3	Y	914	903	0			127
							1005	9									
11	8760	X	2547	-0-	-6213	-0-	637	1	577	3	Y	1212	1202	0			137
							1333	9									
12	9052	X	1994	-0-	-7058	-0-	601	1	1393	9	Y	1266	1229	0			174
01	6541	X	1558	-0-	-4983	-0-	583	1	975	9	Y	886	946	0			114

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

08	32632	X	32632	-0-	-0-	-0-	865	1	26425	3	Y	4850	4833	0			184
							7	4	5335	9							
09	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	809	1	25648	3	Y	4478	4424	0			238
							10	4	4926	9							
10	34960	X	34960	-0-	-0-	-0-	916	1	29076	3	Y	4516	4534	0			220
							4968	9									
11	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	829	1	26949	3	Y	4279	4326	0			173
							4707	9									
12	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	961	1	30101	3	Y	4624	4543	0			254
							5086	9									
*01	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	955	1	31047	3	Y	4233	4336	0			151
							4656	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	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	1130	1	10298	3	Y	2119	2130	0			80
							9	4	2331	9							
09	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	1057	1	9929	3	Y	2182	2146	0			116
							13	4	2400	9							
10	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	1114	1	11111	3	Y	2099	2113	0			102
							2309	9									
11	13320	X	13006	-0-	-314	-0-	1016	1	9746	3	Y	2040	2060	0			82
							2244	9									
12	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	1108	1	10892	3	Y	2211	2172	0			121
							2432	9									
01	14539	X	12585	-0-	-1954	-0-	1024	1	9333	3	Y	2025	2074	0			72
							2228	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	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	875	1	5541	3	Y	1346	1347	0			51
							7	4	1481	9							
09	11430	X	8914	-0-	-2516	-0-	856	1	6511	3	Y	1396	1373	0			74
							11	4	1536	9							
10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	911	1	7789	3	Y	1403	1409	0			68
							1543	9									
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	854	1	7263	3	Y	1246	1264	0			50
							1371	9									
12	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	886	1	6830	3	Y	1152	1139	0			63
							1267	9									
01	10230	X	7914	-0-	-2316	-0-	830	1	5991	3	Y	994	1021	0			36
							1093	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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	713	1	587	3	Y	1549	1594	0			90
							1704	9									
09	7200	X	4555	-0-	-2645	-0-	716	1	2079	3	Y	1600	1553	0			137
							1760	9									
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	829	1	5105	3	Y	1711	1719	0			129
							1882	9									
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	759	1	4163	3	Y	1561	1550	0			140
							1717	9									
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	789	1	3747	3	Y	1555	1568	0			127
							1711	9									
01	7812	X	5305	-0-	-2507	-0-	773	1	2966	3	Y	1424	1445	0			106
							1566	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	10478	X	8550	-0-	-1928	-0-	735	1	7361	3	Y	413	424	0			44
							454	9									
09	8940	X	7525	-0-	-1415	-0-	670	1	6507	3	Y	316	320	0			40
							348	9									
10	8525	X	5847	-0-	-2678	-0-	627	1	4771	3	Y	408	385	0			63
							449	9									
11	8280	X	6403	-0-	-1877	-0-	603	1	5494	3	Y	278	314	0			27
							306	9									
12	8556	X	7419	-0-	-1137	-0-	673	1	6211	3	Y	486	485	0			28
							535	9									
01	8556	X	7181	-0-	-1375	-0-	641	1	5849	3	Y	628	591	0			65
							691	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

08	152348 X	152348	-0-	-0-	-0-	542	1	113987	3	Y	33725	33292	0			451
						721	4	37098	9							
09	117240 X	75532	-0-	-41708	-0-	158	1	63960	3	Y	10121	10470	0			102
						281	4	11133	9							
10	105105 X	105105	-0-	-0-	-0-	376	1	82554	3	Y	19630	19334	0			398
						582	4	21593	9							
11	117240 X	92407	-0-	-24833	-0-	323	1	70795	3	Y	18957	19073	0			282
						436	4	20853	9							
12	139243 X	139243	-0-	-0-	-0-	366	1	110115	3	Y	25853	25822	0			313
						324	4	28438	9							
01	121148 X	NO RPT	-0-	-121148	-0-					Y	NO RPT					313

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

08	0	63046	-0-	63046	63046	186	1	51710	3	Y	9886	9754	0			132
						275	4	10875	9							
09	0	238343	-0-	238343	301389	407	1	166137	3	Y	64600	64078	0			654
						739	4	71060	9							
10	444145 X	142756	-0-	-301389	-0-	428	1	103452	3	Y	34935	34880	0			709
						447	4	38429	9							
11	139020 X	126371	-0-	-12649	-0-	368	1	87806	3	Y	34337	34535	0			511
						426	4	37771	9							
12	265003 X	265003	-0-	-0-	-0-	651	1	196412	3	Y	61237	61006	0			742
						579	4	67361	9							
01	143654 X	NO RPT	-0-	-143654	-0-					Y	NO RPT					742

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H 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 #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

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
*03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	9	N	788	547	1			794
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					918
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	859	724	1			518
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			355
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	6386	-0-	-2821	-0-	208	1	6089	2	N	81	81	0			-0-
							89	9									
09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	110	109	0			1
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	135	135	0			1
*11	6180	X	3943	-0-	-2237	-0-	134	1	3653	2	N	142	139	0			4
							156	9									
*12	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	513	1	14623	2	N	205	206	0			3
							5	4	226	9							
*01	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	733	1	16656	2	N	266	268	0			1
							6	4	293	9							

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
*02	137676	X	131929	-0-	-5747	-0-	3626	1	114894	2	N	12190	12109	0	69	8	142
							13409	9									
*03	200909	X	200909	-0-	-0-	-0-	2565	1	181585	2	N	15235	15135	0	154	8	88
							16759	9									
*04	188532	X	188532	-0-	-0-	-0-	4662	1	170532	2	N	12125	11947	0	182	8	84
							13338	9									
*05	167068	X	167068	-0-	-0-	-0-	4573	1	150843	2	N	10593	10365	0	228	8	84
							11652	9									
*06	158335	X	158335	-0-	-0-	-0-	5418	1	142577	2	N	9400	9214	0	197	8	73
							10340	9									
*07	156578	X	156578	-0-	-0-	-0-	4104	1	142764	2	N	8827	8506	0	293	8	101
							9710	9									
*08	152427	X	150125	-0-	-2302	-0-	3871	1	137223	2	N	8210	7931	0	295	8	85
							9031	9									
*09	147510	X	140792	-0-	-6718	-0-	4923	1	127491	2	N	7616	7361	0	248	8	92
							8378	9									
*10	152427	X	138673	-0-	-13754	-0-	3783	1	127054	2	N	7124	6928	0	182	8	106
							7836	9									
*11	147510	X	137774	-0-	-9736	-0-	3770	1	126555	2	N	6772	6581	0	182	8	115
							7449	9									
*12	152427	X	132519	-0-	-19908	-0-	4522	1	121022	2	N	6341	6192	0	156	8	108
							6975	9									
01	149792	X	123630	-0-	-26162	-0-	3592	1	113989	2	N	5499	5489	0			118
							6049	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	212	1	6325	2	N	1373	1368	0			7
							1510	9									
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	114	1	3268	2	N	384	388	0			3
							422	9									
10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	368	1	9805	2	N	569	568	0			4
							3	4	626	9							
*11	7800	X	1085	-0-	-6715	-0-	27	1	715	2	N	312	308	0			8
							343	9									
*12	8060	X	4529	-0-	-3531	-0-	148	1	4205	2	N	160	166	0			2
							176	9									
01	10788	X	4120	-0-	-6668	-0-	162	1	3719	2	N	217	218	0			1
							239	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

*08	56575	X	37730	-0-	-18845	-0-	423	1	35172	2	Y	1758	1792	0			20
							201	4	1934	9							
09	49560	X	26993	-0-	-22567	-0-	337	1	24372	2	Y	1904	1872	0			52
							190	4	2094	9							
10	47233	X	47233	-0-	-0-	-0-	496	1	41688	2	Y	4339	4328	0			63
							276	4	4773	9							
11	42167	X	42167	-0-	-0-	-0-	438	1	37583	2	Y	3575	3594	0			44
							213	4	3933	9							
12	38776	X	38776	-0-	-0-	-0-	389	1	34818	2	Y	3213	3214	0			43
							35	4	3534	9							
01	53289	X	38179	-0-	-15110	-0-	429	1	34369	2	Y	3037	3043	0			37
							40	4	3341	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

08	56668	X	36946	-0-	-19722	-0-	1082	1	31958	2	N	3544	3556	0			46
							8	4	3898	9							
09	40810	X	40810	-0-	-0-	-0-	1234	1	35376	2	N	3810	3779	0			77
							9	4	4191	9							
10	40827	X	34954	-0-	-5873	-0-	1129	1	30294	2	N	3204	3229	0			52
							7	4	3524	9							
*11	42889	X	42889	-0-	-0-	-0-	1397	1	37485	2	N	3634	3615	0			71
							10	4	3997	9							
*12	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	1384	1	39341	2	N	4382	4374	0			79
							12	4	4820	9							
01	42160	X	38448	-0-	-3712	-0-	1414	1	32159	2	N	4424	4395	0			108
							9	4	4866	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

08	45353	X	41856	-0-	-3497	-0-	1223	1	36105	2	N	4107	4126	0			53
							10	4	4518	9							
09	48866	X	48866	-0-	-0-	-0-	1497	1	42845	2	N	4103	4073	0			83
							11	4	4513	9							
10	46004	X	41734	-0-	-4270	-0-	1355	1	36334	2	N	3668	3692	0			59
							10	4	4035	9							
*11	47041	X	47041	-0-	-0-	-0-	1498	1	40293	2	N	4764	4730	0			93
							10	4	5240	9							
*12	50499	X	33480	-0-	-17019	-0-	972	1	27515	2	N	4531	4542	0			82
							9	4	4984	9							
01	50499	X	28368	-0-	-22131	-0-	1028	1	23360	2	N	3611	3605	0			88
							8	4	3972	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 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	42067	X	32614	-0-	-9453	-0-	895	1	26323	2	N	4898	4919	0			63
							8	4	5388	9							
09	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	1206	1	34554	2	N	4965	4927	0			101
							10	4	5462	9							
10	40424	X	29881	-0-	-10543	-0-	887	1	23758	2	N	4755	4779	0			77
							5	4	5231	9							
*11	46250	X	46250	-0-	-0-	-0-	1470	1	39500	2	N	4790	4774	0			93
							11	4	5269	9							
*12	124603	X	124603	-0-	-0-	-0-	4033	1	114768	2	N	5239	5237	0			95
							39	4	5763	9							
01	42594	X	40133	-0-	-2461	-0-	1437	1	32666	2	N	5469	5431	0			133
							14	4	6016	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

*02	126896	X	-0-	-0-	-126896	-0-					Y	697	705	0	54	8	8
*03	140492	X	105902	-0-	-34590	-0-	1251	1	88532	2	Y	14654	14374	0	204	8	84
							16119	9									
*04	159527	X	159527	-0-	-0-	-0-	3814	1	139517	2	Y	14724	14469	0	237	8	102
							16196	9									
*05	153341	X	153341	-0-	-0-	-0-	4128	1	136139	2	Y	11885	11613	0	280	8	94
							13074	9									
*06	140787	X	140787	-0-	-0-	-0-	4777	1	125680	2	Y	9391	9186	0	227	8	72
							10330	9									
*07	142816	X	142816	-0-	-0-	-0-	3715	1	129301	2	Y	8909	8525	0	354	8	102
							9800	9									
*08	144429	X	138064	-0-	-6365	-0-	3525	1	124970	2	Y	8699	8336	0	376	8	89
							9569	9									
*09	139770	X	127936	-0-	-11834	-0-	4440	1	114970	2	Y	7751	7468	0	279	8	93
							8526	9									
*10	144429	X	125454	-0-	-18975	-0-	3400	1	114166	2	Y	7171	6950	0	207	8	107
							7888	9									
*11	139770	X	120061	-0-	-19709	-0-	3284	1	110209	2	Y	5971	5780	0	197	8	101
							6568	9									
*12	142414	X	122391	-0-	-20023	-0-	4151	1	111072	2	Y	6516	6330	0	177	8	110
							7168	9									
01	137640	X	120397	-0-	-17243	-0-	3485	1	110577	2	Y	5759	5745	0			124
							6335	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

08	55424	X	55424	-0-	-0-	-0-	1636	1	47571	2	N	5638	5614	0			57
							15	4	6202	9							
09	56730	X	56730	-0-	-0-	-0-	1692	1	47847	2	N	6527	6498	0			86
							11	4	7180	9							
10	43554	X	43554	-0-	-0-	-0-	1303	1	34339	2	N	7184	7189	0			81
							10	4	7902	9							
*11	81602	X	81602	-0-	-0-	-0-	2677	1	70942	2	N	7236	7256	0			61
							23	4	7960	9							
*12	38874	X	22551	-0-	-16323	-0-	699	1	19520	2	N	2114	2149	0			26
							7	4	2325	9							
01	38874	X	15171	-0-	-23703	-0-	563	1	12636	2	N	1789	1798	0			17
							4	4	1968	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48772	X	48772	-0-	-0-	-0-	1477	1	42993	2	N	3901	3888	0			39
							11	4	4291	9							
09	64764	X	64764	-0-	-0-	-0-	1965	1	55485	2	N	6636	6588	0			87
							14	4	7300	9							
10	55819	X	55819	-0-	-0-	-0-	1725	1	45617	2	N	7697	7697	0			87
							10	4	8467	9							
*11	87773	X	87773	-0-	-0-	-0-	2939	1	77887	2	N	6294	6328	0			53
							24	4	6923	9							
*12	51566	X	51566	-0-	-0-	-0-	1605	1	44798	2	N	4682	4678	0			57
							13	4	5150	9							
01	38874	X	18751	-0-	-20123	-0-	686	1	15383	2	N	2434	2468	0			23
							5	4	2677	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

08	80445	X	47440	-0-	-33005	-0-	1321	1	38897	2	N	6556	6579	0			85
							10	4	7212	9							
09	51930	X	44014	-0-	-7916	-0-	1251	1	35863	2	N	6266	6224	0			127
							7	4	6893	9							
10	50158	X	42789	-0-	-7369	-0-	1316	1	35350	2	N	5557	5595	0			89
							10	4	6113	9							
*11	48540	X	37541	-0-	-10999	-0-	1143	1	30696	2	N	5176	5164	0			101
							8	4	5694	9							
*12	50158	X	40093	-0-	-10065	-0-	1148	1	32629	2	N	5732	5729	0			104
							11	4	6305	9							
01	47430	X	39361	-0-	-8069	-0-	1387	1	31596	2	N	5788	5751	0			141
							11	4	6367	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

*08	63052	X	63052	-0-	-0-	-0-	637	1	52671	2	Y	8585	8594	0			24
							300	4	9444	9							
09	50490	X	26901	-0-	-23589	-0-	269	1	19400	2	Y	6437	6436	0			25
							151	4	7081	9							
10	57297	X	57297	-0-	-0-	-0-	541	1	45501	2	Y	9958	9959	0			24
							301	4	10954	9							
11	75703	X	75703	-0-	-0-	-0-	750	1	64479	2	Y	9192	9187	0			29
							363	4	10111	9							
12	82020	X	82020	-0-	-0-	-0-	788	1	70152	2	Y	10011	10010	0			30
							68	4	11012	9							
*01	74265	X	74265	-0-	-0-	-0-	795	1	63684	2	Y	8827	8832	0			25
							76	4	9710	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

*08	74942	X	74942	-0-	-0-	-0-	752	1	62168	2	Y	10610	10613	0			30
							351	4	11671	9							
09	224448	X	224448	-0-	-0-	-0-	2312	1	166302	2	Y	49581	49415	0			196
							1295	4	54539	9							
10	64411	X	64411	-0-	-0-	-0-	618	1	51728	2	Y	10657	10827	0			26
							342	4	11723	9							
11	73663	X	73663	-0-	-0-	-0-	733	1	62956	2	Y	8744	8743	0			27
							356	4	9618	9							
12	87273	X	87273	-0-	-0-	-0-	838	1	74567	2	Y	10724	10719	0			32
							72	4	11796	9							
*01	80752	X	80752	-0-	-0-	-0-	881	1	70613	2	Y	8340	8348	0			24
							84	4	9174	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
*08	109743	X	109743	-0-	-0-	-0-	963	1	79762	2	Y	25971	25986	0			72
							450	4	28568	9							
09	57300	X	38844	-0-	-18456	-0-	336	1	24154	2	Y	12878	12899	0			51
							188	4	14166	9							
10	73478	X	73478	-0-	-0-	-0-	616	1	51467	2	Y	19141	19146	0			46
							340	4	21055	9							
11	57300	X	54661	-0-	-2639	-0-	503	1	43165	2	Y	9773	9788	0			31
							243	4	10750	9							
12	61915	X	61915	-0-	-0-	-0-	551	1	49140	2	Y	11070	11068	0			33
							47	4	12177	9							
01	59210	X	54514	-0-	-4696	-0-	551	1	44206	2	Y	8821	8829	0			25
							54	4	9703	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	14B2	EXT	3229	-0-	3229	3229	12	1	678	2	Y	2304	2295	0			9
							5	4	2534	9							
*10	14B2	EXT	58263	-0-	58263	61492	467	1	39170	2	Y	16698	16667	0			40
							258	4	18368	9							
*11	DELQ	PR	63643	-0-	63643	125135	565	1	48347	2	Y	13145	13144	0			41
							271	4	14460	9							
*12	193378	X	68243	-0-	-125135	-0-	594	1	52645	2	Y	13593	13594	0			40
							52	4	14952	9							
01	75113	X	59363	-0-	-15750	-0-	577	1	46314	2	Y	11288	11296	0			32
							55	4	12417	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	22522	-0-	22522	22522	191	1	15780	2	N	5861	5828	0			33
							104	4	6447	9							
*11	14B2	EXT	106062	-0-	106062	128584	972	1	83390	2	N	19301	19266	0			68
							469	4	21231	9							
*12	256976	X	128392	-0-	-128584	-0-	1221	1	108675	2	N	16721	16721	0			68
							103	4	18393	9							
*01	105895	X	105895	-0-	-0-	-0-	1092	1	87455	2	N	15676	15679	0			65
							104	4	17244	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	40947	-0-	40947	40947	351	1	29630	2	N	9791	9735	0			56
							196	4	10770	9							
*11	14B2	EXT	130794	-0-	130794	171741	1148	1	98504	2	N	27807	27765	0			98
							554	4	30588	9							
*12	313140	X	141399	-0-	-171741	-0-	1280	1	113812	2	N	23816	23817	0			97
							109	4	26198	9							
*01	135239	X	135239	-0-	-0-	-0-	1377	1	110373	2	N	21235	21244	0			88
							130	4	23359	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	8211	-0-	8211	8211	53	1	4557	2	N	3246	3228	0	18
						30	4	3571	9					
11	14B2 EXT	77592	-0-	77592	85803	598	1	51395	2	N	23009	22946	0	81
						289	4	25310	9					
12	179899 X	94096	-0-	-85803	-0-	779	1	69195	2	N	21868	21860	0	89
						67	4	24055	9					
*01	109198 X	109198	-0-	-0-	-0-	1068	1	85542	2	N	20442	20446	0	85
						102	4	22486	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
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	9727	-0-	9727	9727	71	1	5822	2	N	3450	3430	0	20
						39	4	3795	9					
*11	14B2 EXT	89926	-0-	89926	99653	795	1	68344	2	N	18548	18503	0	65
						384	4	20403	9					
*12	210772 X	111119	-0-	-99653	-0-	970	1	86479	2	N	21443	21421	0	87
						83	4	23587	9					
*01	112744 X	112744	-0-	-0-	-0-	1125	1	90104	2	N	19461	19467	0	81
						108	4	21407	9					

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	47955	-0-	47955	47955	346	1	28906	2	N	16828	16733	0	95
						192	4	18511	9					
*11	14B2 EXT	93797	-0-	93797	141752	830	1	71269	2	N	19360	19387	0	68
						402	4	21296	9					
*12	241321 X	99569	-0-	-141752	-0-	911	1	80968	2	N	16011	16014	0	65
						78	4	17612	9					
*01	113377 X	113377	-0-	-0-	-0-	1199	1	96097	2	N	14516	14521	0	60
						113	4	15968	9					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	22279	-0-	22279	22279	585	1	16832	2	N	4417	4394	0			23
						3	4	4859	9							
10	SHUT IN	95899	-0-	95899	118178	2663	1	71377	2	N	19856	19755	0			124
						17	4	21842	9							
*11	180251 X	62073	-0-	-118178	-0-	1696	1	45615	2	N	13407	13453	0			78
						14	4	14748	9							
*12	53475 X	51658	-0-	-1817	-0-	1412	1	40138	2	N	9178	9188	0			68
						12	4	10096	9							
*01	144795 X	144795	-0-	-0-	-0-	4558	1	103611	2	N	33265	33167	0			166
						34	4	36592	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

08	SHUT IN	144436	-0-	144436	144436	3911	1	115375	2	N	22831	22618	0			213
						36	4	25114	9							
09	SHUT IN	212562	-0-	212562	356998	5595	1	160216	2	N	42465	42454	0			224
						39	4	46712	9							
10	459183 X	102185	-0-	-356998	-0-	2940	1	78849	2	N	18524	18632	0			116
						20	4	20376	9							
*11	99327 X	99327	-0-	-0-	-0-	2846	1	76508	2	N	18138	18149	0			105
						21	4	19952	9							
*12	128147 X	128147	-0-	-0-	-0-	3360	1	95350	2	N	26732	26640	0			197
						32	4	29405	9							
*01	101140 X	101140	-0-	-0-	-0-	3447	1	78290	2	N	17616	17725	0			88
						25	4	19378	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9051 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	14B2 EXT	19632	-0-	19632	19632	594	1	13524	2	N	5007	4715	0			292
						6	4	5508	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 8976 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	14B2 EXT	12291	-0-	12291	12291	413	1	9337	2	N	2308	2174	0			134
						2	4	2539	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8965 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	9070	-0-	9070	9070	276	1	6265	2	N	2299	2165	0			134
						2529	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 9087 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

08	6479 X	4223	-0-	-2256	-0-	366	1	3513	3	N	306	272	0	1	8	147
						7	4	337	9							
09	4950 X	4404	-0-	-546	-0-	53	1	3994	3	N	292	318	0	1	8	120
						321	9									
10	5115 X	2692	-0-	-2423	-0-	66	1	2315	3	N	281	269	0	1	8	131
						309	9									
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	89	1	4729	3	N	400	398	0	2	8	131
						440	9									
12	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	198	1	4717	3	N	559	566	0	2	8	122
						615	9									
*01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	218	1	5055	3	N	620	637	0	2	8	103
						682	9									

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

08	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	N	605	553	1	2	8	313
						666	9									
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	36	1	5622	3	N	498	550	1	1	8	260
						548	9									
10	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	26	1	5386	3	N	425	332	1	1	8	352
						468	9									
11	6120 X	5487	-0-	-633	-0-	22	1	4979	3	N	442	568	1	2	8	224
						486	9									
12	6417 X	4616	-0-	-1801	-0-	18	1	4280	3	N	289	187	1	1	8	325
						318	9									
01	6417 X	5191	-0-	-1226	-0-	21	1	4782	3	N	353	557	1	2	8	119
						388	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

08	DLQ G-10	14411	-0-	14411	14411	13083	3	1328	9	Y	1207	1161	1			232
09	DLQ G-10	13073	-0-	13073	27484	11870	3	1191	9	Y	1083	1159	1			156
10	DLQ G-10	9831	-0-	9831	37315	8900	3	931	9	Y	846	835	1			167
11	DLQ G-10	9378	-0-	9378	46693	8379	3	999	9	Y	908	900	1			175
12	55861 X	9168	-0-	-46693	-0-	8423	3	739	9	Y	672	781	1			66
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

08	DLQ G-10	10319	-0-	10319	10319	10082	3	237	9	Y	215	209	1			41
09	DLQ G-10	9368	-0-	9368	19687	9146	3	213	9	Y	194	207	1			28
10	DLQ G-10	10920	-0-	10920	30607	10786	3	134	9	Y	122	126	1			24
11	DLQ G-10	10227	-0-	10227	40834	9993	3	234	9	Y	213	195	1	1	8	41
12	50931 X	10097	-0-	-40834	-0-	9894	3	196	9	Y	178	201	1	1	8	17
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	58001	X	44985	-0-	-13016	-0-	40080	3	4905	9	Y	4459	4422	0	44	8	136
09	56040	X	46128	-0-	-9912	-0-	41995	3	4133	9	Y	3757	3746	0	26	8	121
10	57505	X	45822	-0-	-11683	-0-	42345	3	3477	9	Y	3161	3152	0	16	8	114
11	48150	X	37846	-0-	-10304	-0-	34481	3	3365	9	Y	3059	3040	0	12	8	121
12	47926	X	41689	-0-	-6237	-0-	37912	3	3777	9	Y	3434	3412	0	7	8	136
01	47678	X	41814	-0-	-5864	-0-	38076	3	3738	9	Y	3398	3385	0	11	8	138

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

08	213776	X	204859	-0-	-8917	-0-	183825	3	238	4	Y	18905	18861	0	62	8	28
							20796	9									
09	206880	X	190419	-0-	-16461	-0-	173279	3	16943	9	Y	15403	15365	0	26	8	40
10	213776	X	185321	-0-	-28455	-0-	170609	3	14675	9	Y	13341	13319	0	35	8	27
11	206880	X	168349	-0-	-38531	-0-	155758	3	12588	9	Y	11444	11386	0	50	8	35
12	213776	X	163782	-0-	-49994	-0-	152351	3	11387	9	Y	10352	10314	0	43	8	30
01	204848	X	NO RPT	-0-	-204848	-0-					Y	NO RPT					30

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

08	176559	X	176559	-0-	-0-	-0-	160070	3	209	4	Y	14800	14749	0	61	8	22
							16280	9									
09	160050	X	156968	-0-	-3082	-0-	143549	3	13255	9	Y	12050	12017	0	24	8	31
10	191611	X	156563	-0-	-35048	-0-	143880	3	12651	9	Y	11501	11475	0	34	8	23
11	185430	X	144204	-0-	-41226	-0-	133298	3	10904	9	Y	9913	9858	0	47	8	31
12	180079	X	141889	-0-	-38190	-0-	131722	3	10129	9	Y	9208	9172	0	40	8	27
01	176545	X	NO RPT	-0-	-176545	-0-					Y	NO RPT					27

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

08	189565	X	170559	-0-	-19006	-0-	152690	3	200	4	Y	16063	16017	0	58	8	24
							17669	9									
09	208500	X	155337	-0-	-53163	-0-	140482	3	14693	9	Y	13357	13322	0	24	8	35
10	215202	X	157023	-0-	-58179	-0-	143804	3	13187	9	Y	11988	11966	0	33	8	24
11	208260	X	145366	-0-	-62894	-0-	133904	3	11460	9	Y	10418	10363	0	47	8	32
12	183179	X	141353	-0-	-41826	-0-	130747	3	10568	9	Y	9607	9571	0	40	8	28
01	170562	X	NO RPT	-0-	-170562	-0-					Y	NO RPT					28

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

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	89460	X	NO RPT	-0-	-89460	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	8977	-0-	-2865	-0-	585	1	8139	3	Y	230	267	1			128
							253	9									
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	8					136
10	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	399	1	12697	3	Y	225	154	1			207
							248	9									
11	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	898	1	13024	3	Y	476	429	1			254
							524	9									
12	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	1922	1	25140	3	Y	496	502	1			248
							546	9									
*01	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	834	1	10668	3	Y	317	342	1			223
							349	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

08	6944	X	5225	-0-	-1719	-0-	62	1	3337	3	Y	1660	2163	1			532
							1826	9									
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	60	1	6340	3	Y	1526	881	1			1177
							1679	9									
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	62	1	4969	3	Y	1335	1178	1			1334
							1469	9									
11	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	60	1	4806	3	Y	1319	2350	1			303
							1451	9									
*12	7068	X	6840	-0-	-228	-0-	62	1	4824	3	Y	1776	449	1			1630
							1954	9									
01	7068	X	5318	-0-	-1750	-0-	62	1	4297	3	Y	872	1809	1			693
							959	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	58	1	5305	3	N	579	465	1			527
							637	9									
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	60	1	5228	3	N	550	464	1			613
							605	9									
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	60	1	4956	3	N	515	473	1			655
							567	9									
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	58	1	5121	3	N	520	450	1			725
							572	9									
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	60	1	5606	3	N	525	926	1			324
							578	9									
*01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	62	1	5863	3	N	501	462	1			363
							551	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					577
09	300	X	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-					577
10	310	X	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					577
11	300	X	49	-0-	-251	-0-	46	3	3	9	N	3					580
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					580
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					580

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	24025 X	23957	-0-	-68	-0-	1211	1	21161	3	Y	1441	1537	0			246
						1585	9									
09	23250 X	20159	-0-	-3091	-0-	1067	1	17768	3	Y	1204	1109	0			341
						1324	9									
10	24025 X	20757	-0-	-3268	-0-	1138	1	18454	3	Y	1059	1164	0			236
						1165	9									
11	23250 X	17965	-0-	-5285	-0-	939	1	15696	3	Y	1209	1188	0			257
						1330	9									
12	24025 X	17141	-0-	-6884	-0-	1001	1	15135	3	Y	914	988	0			183
						1005	9									
01	23963 X	18391	-0-	-5572	-0-	1020	1	16457	3	Y	831	861	0			153
						914	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

08	T. A.	5696	-0-	5696	7427	33	1	4088	3	Y	1432	1219	1			601
						1575	9									
09	T. A.	4280	-0-	4280	11707	27	1	3417	3	Y	760	1004	1			357
						836	9									
10	T. A.	1975	-0-	1975	13682	25	1	1468	3	Y	438	606	1			189
						482	9									
11	15548 X	1866	-0-	-13682	-0-	24	1	1387	3	Y	414	444	1			159
						455	9									
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	44	1	2337	3	Y	615	563	1			211
						677	9									
01	5704 X	3265	-0-	-2439	-0-	54	1	2420	3	Y	719	393	1			537
						791	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

08	11191 X	7187	-0-	-4004	-0-	452	1	6236	3	Y	454	418	0			121
						499	9									
09	10830 X	6214	-0-	-4616	-0-	417	1	5324	3	Y	430	389	0			162
						473	9									
10	11191 X	6310	-0-	-4881	-0-	559	1	5250	3	Y	455	417	0			200
						501	9									
11	9360 X	4505	-0-	-4855	-0-	472	1	3525	3	Y	462	436	0			226
						508	9									
12	8742 X	7700	-0-	-1042	-0-	593	1	6295	3	Y	738	756	0			208
						812	9									
*01	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	800	1	7272	3	Y	577	583	0			202
						635	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

08	14260 X	9060	-0-	-5200	-0-	451	1	7886	3	Y	657	707	0			112
						723	9									
09	13800 X	9801	-0-	-3999	-0-	508	1	8450	3	Y	766	661	0			217
						843	9									
10	14260 X	9993	-0-	-4267	-0-	535	1	8678	3	Y	709	768	0			158
						780	9									
11	13800 X	10471	-0-	-3329	-0-	533	1	8906	3	Y	938	896	0			200
						1032	9									
12	14260 X	12886	-0-	-1374	-0-	749	1	11326	3	Y	737	789	0			148
						811	9									
01	10137 X	8993	-0-	-1144	-0-	463	1	7462	3	Y	971	940	0			179
						1068	9									

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	16647	X	9591	-0-	-7056	-0-	603	1	8306	3	Y	620	540	0			165
							682	9									
09	14790	X	9001	-0-	-5789	-0-	615	1	7849	3	Y	488	469	0			184
							537	9									
10	15283	X	9803	-0-	-5480	-0-	897	1	8416	3	Y	445	433	0			196
							490	9									
11	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	1424	1	10630	3	Y	420	411	0			205
							462	9									
12	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	1395	1	14803	3	Y	570	614	0			161
							627	9									
*01	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1134	1	10309	3	Y	747	646	0			262
							822	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

08	14353	X	10396	-0-	-3957	-0-	673	1	9378	3	Y	314	490	1			175
							345	9									
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	10					185
10	14353	X	13850	-0-	-503	-0-	407	1	12953	3	Y	445	222	1			408
							490	9									
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	962	1	13967	3	Y	665	718	1			355
							732	9									
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	580	645	1			290
01	13857	X	11553	-0-	-2304	-0-	793	1	10147	3	Y	557	456	1			391
							613	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

08	8587	X	7669	-0-	-918	-0-	62	1	6498	3	N	1008	464	1			798
							1109	9									
09	8310	X	7112	-0-	-1198	-0-	60	1	6092	3	N	873	1393	1			278
							960	9									
10	8587	X	7558	-0-	-1029	-0-	60	1	6545	3	N	866	912	1			232
							953	9									
11	7410	X	7108	-0-	-302	-0-	58	1	6173	3	N	797	467	1			562
							877	9									
12	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	60	1	6162	3	N	775	925	1			412
							853	9									
01	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	62	1	5985	3	N	790	472	1			730
							869	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

08	2666	X	979	-0-	-1687	-0-	20	1	731	3	Y	206	184	0			29
							1	4	227	9							
09	2580	X	805	-0-	-1775	-0-	17	1	616	3	Y	156	155	0			30
							172	9									
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	125	117	0			38
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	128	136	0			30
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	135	143	0			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	182	0			40

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	967	1	11603	3	N	713	866	1			482
							784	9									
09	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	960	1	12312	3	N	853	873	1			462
							938	9									
10	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	992	1	12332	3	N	772	473	1			761
							849	9									
11	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	955	1	11183	3	N	643	886	1			518
							707	9									
12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	992	1	11324	3	N	603	884	1			237
							663	9									
*01	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	957	1	8220	3	N	638	436	1			439
							702	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9					203
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					206
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					212

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	285	1	4985	3	Y	1305	1235	0			223
							1436	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	227	1	3785	3	Y	610	660	0			173
							671	9									
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	166	1	2695	3	Y	317	419	0			71
							349	9									
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	125	1	2086	3	Y	271	284	0			58
							298	9									
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	224	1	3389	3	Y	329	321	0			66
							362	9									
*01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	141	1	2277	3	Y	379	375	0			70
							417	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	992	1	6048	3	N	644	934	1			390
							708	9									
09	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	960	1	6225	3	N	587	466	1			511
							646	9									
10	7316	X	5904	-0-	-1412	-0-	992	1	4411	3	N	455	475	1			491
							501	9									
11	7500	X	5553	-0-	-1947	-0-	960	1	4443	3	N	136					627
							150	9									
12	8060	X	3991	-0-	-4069	-0-	992	1	2999	3	N	-0-					627
01	8060	X	1456	-0-	-6604	-0-	992	1	447	3	N	15					642
							17	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	5029	X	-0-	-0-	-5029	-0-					Y	1540	1521	0			216
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1336	1294	0			258
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1067	1003	0			322
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1097	1163	0			256
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1157	1225	0			188
*01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	164	3	Y	1706	1553	0			341
							1877	9									

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	124	1	3086	3	N	1290	1701	1			994
							1419	9									
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	120	1	2683	3	N	661	432	1			1223
							727	9									
10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	124	1	4996	3	N	1248	468	1			2003
							1373	9									
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	120	1	6108	3	N	1600	1395	1			2208
							1760	9									
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	124	1	3395	3	N	810	866	1			2152
							891	9									
*01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	124	1	2721	3	N	864	1306	1			1710
							950	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

08	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	792	1	31938	3	N	1363	868	1			1120
							1499	9									
09	31230	X	30291	-0-	-939	-0-	933	1	28370	3	N	898	1267	1			751
							988	9									
10	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	875	1	30669	3	N	1135	1314	1			572
							1249	9									
11	33120	X	29081	-0-	-4039	-0-	795	1	27521	3	N	695	395	1			872
							765	9									
12	34224	X	28225	-0-	-5999	-0-	898	1	26565	3	N	693	827	1			738
							762	9									
01	34224	X	28463	-0-	-5761	-0-	902	1	26690	3	N	792	820	1			710
							871	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					435
09	6420	X	245	-0-	-6175	-0-	87	3	158	9	N	144					579
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	127	3	63	9	N	57					636
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	N	3					639
12	248	X	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					639
*01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2151	3	218	9	N	198					837

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

08	10881	X	7148	-0-	-3733	-0-	62	1	7049	3	N	34					448
							37	9									
09	9480	X	6507	-0-	-2973	-0-	60	1	6320	3	N	115					563
							127	9									
10	8835	X	6365	-0-	-2470	-0-	60	1	6164	3	N	128					691
							141	9									
11	7980	X	6032	-0-	-1948	-0-	60	1	5862	3	N	100	435	1			356
							110	9									
12	7161	X	5968	-0-	-1193	-0-	62	1	5793	3	N	103					459
							113	9									
01	7161	X	4488	-0-	-2673	-0-	62	1	4304	3	N	111					570
							122	9									

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	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	256	1	13299	3	Y	1612	1813	0			159
							1773	9									
09	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	235	1	11490	3	Y	1348	1283	0			224
							1483	9									
10	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	246	1	12519	3	Y	1383	1413	0			194
							1521	9									
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	240	1	11211	3	Y	1319	1211	0			302
							1451	9									
12	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	255	1	11184	3	Y	1246	1261	0			287
							1371	9									
*01	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	277	1	12780	3	Y	767	907	0			147
							844	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					267
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					267
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	94					361
*01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	694	3	147	9	N	134					495

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	79	1	4078	3	Y	185	213	0			18
							204	9									
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	84	1	4118	3	Y	163	154	0			27
							179	9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	74	1	3776	3	Y	187	188	0			26
							206	9									
11	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	75	1	3498	3	Y	135	130	0			31
							149	9									
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	88	1	3868	3	Y	251	224	0			58
							276	9									
*01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	98	1	4522	3	Y	240	252	0			46
							264	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	29	1	3556	3	Y	750	599	1			315
							825	9									
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	33	1	4080	3	Y	1058	877	1			496
							1164	9									
10	4371	X	2636	-0-	-1735	-0-	35	1	2016	3	Y	532	799	1			229
							585	9									
11	4230	X	2450	-0-	-1780	-0-	34	1	1912	3	Y	458	511	1			176
							504	9									
12	4371	X	1203	-0-	-3168	-0-	18	1	926	3	Y	235	330	1			81
							259	9									
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	81	1			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	593	1	8166	3	Y	90	134	0			24
							99	9									
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	604	1	7713	3	Y	54	58	0			20
							59	9									
10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1004	1	9428	3	Y	114	84	0			50
							125	9									
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	958	1	7149	3	Y	71	86	0			35
							78	9									
12	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	1022	1	10846	3	Y	84	95	0			24
							92	9									
*01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1174	1	10673	3	Y	60	63	0			21
							66	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	185	1	9623	3	Y	691	733	0			68
							760	9									
09	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	219	1	10678	3	Y	555	531	0			92
							611	9									
10	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	216	1	11027	3	Y	735	724	0			103
							809	9									
11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	220	1	10271	3	Y	582	552	0			133
							640	9									
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	270	1	11869	3	Y	564	567	0			130
							620	9									
01	9610	X	8514	-0-	-1096	-0-	172	1	7922	3	Y	382	439	0			73
							420	9									

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

08	16740	X	15732	-0-	-1008	-0-	1019	1	14049	3	Y	604	555	0			161
							664	9									
09	15270	X	13397	-0-	-1873	-0-	938	1	11975	3	Y	440	435	0			166
							484	9									
10	11935	X	10260	-0-	-1675	-0-	940	1	8823	3	Y	452	419	0			199
							497	9									
11	15210	X	7195	-0-	-8015	-0-	792	1	5909	3	Y	449	429	0			219
							494	9									
12	15717	X	741	-0-	-14976	-0-	51	1	543	3	Y	134	315	0			38
							147	9									
01	15717	X	4210	-0-	-11507	-0-	380	1	3454	3	Y	342	260	0			120
							376	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

08	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	875	1	15292	3	Y	535	575	0			91
							589	9									
09	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	953	1	15854	3	Y	457	419	0			129
							503	9									
10	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	933	1	15128	3	Y	436	468	0			97
							480	9									
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1008	1	16842	3	Y	502	492	0			107
							552	9									
12	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	839	1	12685	3	Y	589	578	0			118
							648	9									
*01	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	868	1	14004	3	Y	570	583	0			105
							627	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

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

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	54	1	6121	3	Y	500	416	0			305
						550	9									
09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	52	1	4799	3	Y	339	282	0			362
						373	9									
10	3441 X	1449	-0-	-1992	-0-	52	1	1101	3	Y	269	214	0			417
						296	9									
11	3330 X	3095	-0-	-235	-0-	43	1	2122	3	Y	845	1058	0			204
						930	9									
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	21	1	2522	3	Y	1162	1145	0			221
						1278	9									
*01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	43	1	2812	3	Y	1035	1065	0			191
						1139	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

08	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	1434	1	22176	3	Y	1077	1079	0			260
						1185	9									
09	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	1434	1	19138	3	Y	735	802	0			193
						809	9									
10	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	1527	1	21461	3	Y	1143	949	0			387
						1257	9									
11	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	1440	1	19859	3	Y	928	985	0			330
						1021	9									
12	23272 X	23272	-0-	-0-	-0-	1518	1	20883	3	Y	792	959	0			163
						871	9									
*01	22706 X	22706	-0-	-0-	-0-	1468	1	20176	3	Y	965	906	0			222
						1062	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2021

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

08	12338 X	10398	-0-	-1940	-0-	436	1	9170	3	Y	720	793	1			225
						792	9									
09	11580 X	8394	-0-	-3186	-0-	365	1	7183	3	Y	769	665	1			329
						846	9									
10	9176 X	5266	-0-	-3910	-0-	221	1	4416	3	Y	572	653	1			248
						629	9									
11	10050 X	2509	-0-	-7541	-0-	98	1	1851	3	Y	509	659	1			98
						560	9									
12	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	496	1	9857	3	Y	168	164	1			102
						185	9									
01	10385 X	8040	-0-	-2345	-0-	346	1	7268	3	Y	387	301	1			188
						426	9									

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	T. A.	10573	-0-	10573	10573	994	1	8886	3	Y	630	439	1			270
						693	9									
09	T. A.	9832	-0-	9832	20405	960	1	8408	3	Y	422	343	1			349
						464	9									
10	T. A.	9457	-0-	9457	29862	889	1	7871	3	Y	634	762	1			221
						697	9									
11	38879 X	9017	-0-	-29862	-0-	883	1	7625	3	Y	463	424	1			260
						509	9									
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	839	1	7087	3	Y	984	555	1			689
						1082	9									
01	10571 X	8981	-0-	-1590	-0-	841	1	7084	3	Y	960	1300	1			349
						1056	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

08	T. A.	9655	-0-	9655	9655	868	1	7762	3	Y	932	915	1			399
						1025	9									
09	T. A.	9992	-0-	9992	19647	900	1	7887	3	Y	1095	590	1			904
						1205	9									
10	T. A.	10498	-0-	10498	30145	971	1	8605	3	Y	838	1450	1			292
						922	9									
11	38779 X	8634	-0-	-30145	-0-	855	1	7383	3	Y	360	450	1			202
						396	9									
12	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	1068	1	9021	3	Y	407	324	1			285
						448	9									
01	10509 X	8704	-0-	-1805	-0-	886	1	7470	3	Y	316	486	1			115
						348	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

08	18259 X	13292	-0-	-4967	-0-	556	1	11692	3	Y	949	1055	1			297
						1044	9									
09	16770 X	13146	-0-	-3624	-0-	595	1	11684	3	Y	788	748	1			337
						867	9									
10	16740 X	16662	-0-	-78	-0-	739	1	14777	3	Y	1042	927	1			452
						1146	9									
11	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	767	1	14532	3	Y	1357	1547	1			262
						1493	9									
12	16740 X	11531	-0-	-5209	-0-	481	1	9575	3	Y	1341	790	1			813
						1475	9									
01	16647 X	12519	-0-	-4128	-0-	516	1	10834	3	Y	1063	1361	1			515
						1169	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

08	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	458	1	7074	3	Y	923	924	0			223
						1015	9									
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	426	1	5693	3	Y	663	712	0			174
						729	9									
10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	385	1	5409	3	Y	549	537	0			186
						604	9									
11	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	365	1	5033	3	Y	649	604	0			231
						714	9									
12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	389	1	5344	3	Y	906	950	0			187
						997	9									
*01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	374	1	5142	3	Y	539	602	0			124
						593	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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

08	28017	X	28017	-0-	-0-	-0-	519	1	26904	3	Y	540	591	0			53
							594	9									
09	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	481	1	23498	3	Y	517	484	0			86
							569	9									
10	25953	X	25953	-0-	-0-	-0-	484	1	24660	3	Y	735	718	0			103
							809	9									
11	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	471	1	22032	3	Y	608	572	0			139
							669	9									
12	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	441	1	19339	3	Y	412	456	0			95
							453	9									
*01	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	451	1	20829	3	Y	722	679	0			138
							794	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

08	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	918	1	28435	3	Y	473	477	0			57
							520	9									
09	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	894	1	27298	3	Y	552	499	0			110
							1	4	607	9							
10	28843	X	28843	-0-	-0-	-0-	908	1	27374	3	Y	510	543	0			77
							561	9									
11	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	912	1	25411	3	Y	408	428	0			57
							449	9									
12	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	901	1	27090	3	Y	248	267	0			38
							1	4	273	9							
*01	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	904	1	25602	3	Y	121	141	0			18
							1	4	133	9							

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

08	0	W	31650	-0-	31650	662682	25775	3	5875	9	N	5341	5261	0			289
09	0	W	8953	-0-	8953	671635	7105	3	1848	9	N	1680	1798	0			171
10	672269	X	634	-0-	-671635	-0-	500	3	134	9	N	122	283	0			10
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	5592	3	3	4	N	1562	1555	0			17
							1718	9									
12	25961	X	25961	-0-	-0-	-0-	19486	3	6475	9	N	5886	5847	0			56
*01	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	14907	3	5	4	N	2607	2635	0			28
							2868	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

08	DLQ G-10		16217	-0-	16217	16217	13296	3	2921	9	Y	2655	2665	0			63
09	DLQ G-10		16065	-0-	16065	32282	13357	3	2708	9	Y	2462	2398	0	1	8	126
*10	DLQ G-10		16077	-0-	16077	48359	13581	3	2496	9	Y	2269	2288	0			107
11	DLQ G-10		15629	-0-	15629	63988	12806	3	2823	9	Y	2566	2553	0			120
12	DLQ G-10		16287	-0-	16287	80275	13424	3	2863	9	Y	2603	2578	0	24	8	121
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80275					Y	NO RPT					121

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	6790	3	2053	9	N	1866	1869	1			316
09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	7269	3	1807	9	N	1643	1678	1			281
*10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	7215	3	2133	9	N	1939	1891	1			329
11	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	6882	3	2079	9	N	1890	1927	1			292
12	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	12344	3	1491	9	N	1355	1323	1			324
*01	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	11066	3	1617	9	N	1470	1521	1			273

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					177
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	9	0	20	1	14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	1			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			14

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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	37169 X	35251	-0-	-1918	-0-	35043	2	208	9	Y	189	143	0	8	1	12
												36	8			
09	35970 X	26538	-0-	-9432	-0-	26496	2	42	9	Y	38	29	0	12	1	2
												7	8			
10	36642 X	24840	-0-	-11802	-0-	24721	2	119	9	Y	108	73	0	30	1	6
												1	8			
11	35460 X	13375	-0-	-22085	-0-	13330	2	45	9	Y	41	21	0	25	1	1
12	36642 X	767	-0-	-35875	-0-	765	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	35247 X	366	-0-	-34881	-0-	351	2	15	9	Y	14	12	0	1	8	1

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

08	33635 X	33278	-0-	-357	-0-	33061	2	217	9	Y	197	174	0	8	1	15
												12	8			
09	32550 X	31972	-0-	-578	-0-	31767	2	205	9	Y	186	168	0	15	1	14
												4	8			
10	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	33467	2	187	9	Y	170	132	0	39	1	11
												2	8			
11	32520 X	29678	-0-	-2842	-0-	29446	2	232	9	Y	211	159	0	52	1	10
												1	8			
12	33604 X	32419	-0-	-1185	-0-	32218	2	201	9	Y	183	166	0	13	1	13
												1	8			
01	33666 X	21286	-0-	-12380	-0-	21103	2	183	9	Y	166	143	0	18	1	12
												6	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

08	26288 X	16986	-0-	-9302	-0-	16856	2	130	9	Y	118	88	0	4	1	7
												26	8			
09	21120 X	13057	-0-	-8063	-0-	12922	2	135	9	Y	123	105	0	6	1	9
												10	8			
10	21514 X	5065	-0-	-16449	-0-	4997	2	68	9	Y	62	57	0	8	1	4
												2	8			
11	20820 X	13489	-0-	-7331	-0-	13365	2	124	9	Y	113	79	0	32	1	5
												1	8			
12	20057 X	17846	-0-	-2211	-0-	17098	2	748	9	Y	680	619	0	9	1	52
												5	8			
*01	23205 X	23205	-0-	-0-	-0-	22803	2	402	9	Y	365	323	0	26	1	26
												42	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

08	36704 X	34482	-0-	-2222	-0-	33561	2	921	9	Y	837	801	0	11	1	67
												11	8			
09	35520 X	32821	-0-	-2699	-0-	31867	2	954	9	Y	867	836	0	20	1	72
												6	8			
10	36704 X	35180	-0-	-1524	-0-	34143	2	1037	9	Y	943	891	0	48	1	74
												2	8			
11	33960 X	31707	-0-	-2253	-0-	30728	2	979	9	Y	890	844	0	65	1	54
												1	8			
12	35092 X	30069	-0-	-5023	-0-	29208	2	861	9	Y	783	762	0	14	1	60
												1	8			
01	35185 X	28590	-0-	-6595	-0-	27719	2	871	9	Y	792	751	0	28	1	65
												8	8			

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	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	12759	2	2945	9	Y	2677	2510	0	5	1	135
												175	8			
09	13740 X	9060	-0-	-4680	-0-	6969	2	2091	9	Y	1901	1840	0	6	1	143
												47	8			
10	14198 X	11747	-0-	-2451	-0-	9363	2	2384	9	Y	2167	2125	0	14	1	154
												17	8			
11	13740 X	10384	-0-	-3356	-0-	8274	2	2110	9	Y	1918	1902	0	18	1	147
												5	8			
12	14198 X	12904	-0-	-1294	-0-	10684	2	2220	9	Y	2018	1850	0	5	1	298
												12	8			
01	14198 X	6842	-0-	-7356	-0-	5360	2	1482	9	Y	1347	1278	0	211	1	114
												42	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	291	4	1458	9	Y	1325	1701	1	45	8	218
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1404	9			Y	1276	1150	1	20	8	324
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1002	1162	1	5	8	159
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950	9			Y	864	770	1	2	8	251
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1251	1173	1	5	8	324
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1864	1932	1	33	8	223

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

08	32581 X	32350	-0-	-231	-0-	30876	2	1474	9	Y	1340	1317	0	8	1	60
												5	8			
09	37659 X	37659	-0-	-0-	-0-	36117	2	1542	9	Y	1402	1395	0	19	1	43
												5	8			
10	53504 X	53504	-0-	-0-	-0-	51458	2	2046	9	Y	1860	1751	0	67	1	83
												2	8			
11	46490 X	46490	-0-	-0-	-0-	44625	2	1865	9	Y	1695	1613	0	89	1	75
												1	8			
12	46929 X	46929	-0-	-0-	-0-	45082	2	1847	9	Y	1679	1598	0	58	1	95
												3	8			
*01	47322 X	47322	-0-	-0-	-0-	45387	2	1935	9	Y	1759	1692	0	45	1	107
												10	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	4059	2	1476	9	Y	1342	1342	0	1	1	72
												6	8			
09	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	3824	2	1200	9	Y	1091	1073	0	2	1	84
												4	8			
10	4743 X	3774	-0-	-969	-0-	2715	2	1059	9	Y	963	972	0	5	1	69
												1	8			
11	4590 X	4013	-0-	-577	-0-	2811	2	1202	9	Y	1093	1070	0	8	1	84
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	3436	2	1431	9	Y	1301	1189	0	2	1	193
												1	8			
*01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	4980	2	2220	9	Y	2018	1738	0	286	1	175
												12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	25	9	8			244
09	15480	X	145	-0-	-15335	-0-	132	2	13	9	Y	12					256
10	12338	X	24	-0-	-12314	-0-	5	2	19	9	Y	17	1	8			272
11	10470	X	19	-0-	-10451	-0-	6	2	13	9	Y	12					284
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					284
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

08	30597	X	15882	-0-	-14715	-0-	15371	2	318	4	Y	175	197	1	12	8	208
							193	9									
09	29160	X	11028	-0-	-18132	-0-	10871	2	157	9	Y	143	192	1	1	8	158
10	29264	X	82	-0-	-29182	-0-	18	2	64	9	Y	58	2	8			214
11	26550	X	1312	-0-	-25238	-0-	1290	2	22	9	Y	20	3	1			231
12	21979	X	102	-0-	-21877	-0-	82	2	20	9	Y	18	1	8			248
01	15872	X	601	-0-	-15271	-0-	597	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	248

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5743	2	87	9	Y	79	65	0	2	1	9
													8	8			
09	5880	X	5194	-0-	-686	-0-	5033	2	161	9	Y	146	121	0	3	1	29
													2	8			
10	6076	X	5935	-0-	-141	-0-	5184	2	751	9	Y	683	607	0	8	1	96
													1	8			
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5322	2	843	9	Y	766	740	0	13	1	109
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5129	2	752	9	Y	684	685	0	3	1	104
													1	8			
01	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5608	2	240	9	Y	218	270	0	7	1	38
													7	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	9935	2	268	9	Y	244	225	0	3	1	29
													17	8			
09	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	9710	2	512	9	Y	465	389	0	5	1	93
													7	8			
10	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11042	2	136	9	Y	124	184	0	16	1	15
													2	8			
11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13115	2	254	9	Y	231	185	0	31	1	29
													1	8			
12	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15574	2	249	9	Y	226	213	0	8	1	33
													1	8			
*01	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	19769	2	378	9	Y	344	291	0	22	1	58
													6	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

08	31806	X	23006	-0-	-8800	-0-	22972	2	34	9	Y	31	6	0	5	1	-0-
													26	8			
09	33570	X	24757	-0-	-8813	-0-	24732	2	25	9	Y	23	11	1	12	8	-0-
10	34689	X	26390	-0-	-8299	-0-	26344	2	46	9	Y	42	37	1	5	8	-0-
11	33570	X	23362	-0-	-10208	-0-	23306	2	56	9	Y	51	50	1	1	8	-0-
12	32364	X	16503	-0-	-15861	-0-	16493	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	-0-
01	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	1	1	8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 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	9114	X	7839	-0-	-1275	-0-	7368	2	471	9	Y	428	376	0	2	1	50
													42	8			
09	8760	X	7569	-0-	-1191	-0-	7304	2	265	9	Y	241	225	0	4	1	45
													17	8			
10	8928	X	7733	-0-	-1195	-0-	7082	2	651	9	Y	592	541	0	11	1	83
													2	8			
11	8640	X	4915	-0-	-3725	-0-	4516	2	399	9	Y	363	384	0	10	1	51
													1	8			
12	8277	X	1429	-0-	-6848	-0-	1153	2	276	9	Y	251	262	0	1	1	38
													1	8			
01	7843	X	754	-0-	-7089	-0-	491	2	263	9	Y	239	227	0	1	1	43
													6	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

08	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	9539	2	3232	9	Y	2938	2916	0	2	1	377
													18	8			
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	9638	2	2088	9	Y	1898	1877	0	5	1	386
													7	8			
10	9734	X	7954	-0-	-1780	-0-	6884	2	1070	9	Y	973	1212	0	8	1	138
													1	8			
11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	8329	2	1311	9	Y	1192	1141	0	18	1	170
													1	8			
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	8996	2	1657	9	Y	1506	1441	0	4	1	230
													1	8			
01	9734	X	8958	-0-	-776	-0-	7066	2	1892	9	Y	1720	1620	0	8	1	316
													6	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

08	8866	X	8775	-0-	-91	-0-	8300	2	475	9	Y	432	425	0	2	1	54
													11	8			
09	8580	X	7878	-0-	-702	-0-	7278	2	600	9	Y	545	481	0	4	1	110
													4	8			
10	8866	X	5699	-0-	-3167	-0-	5159	2	540	9	Y	491	524	0	7	1	69
													1	8			
11	8580	X	757	-0-	-7823	-0-	298	2	459	9	Y	417	425	0	1	1	60
12	8866	X	787	-0-	-8079	-0-	255	2	532	9	Y	484	469	0	1	8	74
01	8773	X	786	-0-	-7987	-0-	222	2	564	9	Y	513	485	0	9	8	93

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

08	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	23872	2	53	4	Y	853	582	1	28	8	595
							938	9									
09	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	22199	2	889	9	Y	808	970	1	11	8	422
10	17174	X	15418	-0-	-1756	-0-	14766	2	652	9	Y	593	794	1	3	8	218
11	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	21543	2	795	9	Y	723	627	1	1	8	313
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	18748	2	745	9	Y	677	399	1	2	8	589
*01	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	16968	2	688	9	Y	625	806	1	11	8	397

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					243
09	14130	X	4224	-0-	-9906	-0-	3797	2	427	9	Y	388	382	1			249
10	13020	X	10975	-0-	-2045	-0-	10173	2	802	9	Y	729	790	1	2	8	186
11	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-					186
12	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	12533	2	994	9	Y	904	590	1	1	8	499
*01	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11242	2	802	9	Y	729	981	1	8	8	239

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

08	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	12703	2	1031	9	Y	937	871	0	4	1	47
													53	8			
09	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	12747	2	1049	9	Y	954	916	0	7	1	59
													19	8			
10	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	13580	2	1013	9	Y	921	899	0	19	1	54
													8	8			
11	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	13008	2	1009	9	Y	917	879	0	38	1	52
													2	8			
12	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	12950	2	1033	9	Y	939	917	0	8	1	63
													3	8			
*01	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	12682	2	1026	9	Y	933	893	0	18	1	70
													15	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

08	8401	X	6657	-0-	-1744	-0-	5707	2	950	9	Y	864	720	0	2	1	39
													134	8			
09	6900	X	6532	-0-	-368	-0-	5728	2	804	9	Y	731	702	0	4	1	45
													19	8			
10	7130	X	6380	-0-	-750	-0-	5633	2	747	9	Y	679	673	0	9	1	40
													2	8			
11	6900	X	5796	-0-	-1104	-0-	5083	2	713	9	Y	648	637	0	13	1	38
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	6293	2	1029	9	Y	935	905	0	3	1	63
													2	8			
*01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	9868	2	1418	9	Y	1289	1219	0	12	1	97
													24	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

08	7130	X	6299	-0-	-831	-0-	5602	2	697	9	Y	634	607	0	2	1	33
													12	8			
09	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-	5122	2	417	9	Y	379	379	0	3	1	24
													6	8			
10	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	5742	2	630	9	Y	573	551	0	10	1	34
													2	8			
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	5830	2	593	9	Y	539	526	0	15	1	31
													1	8			
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	5767	2	589	9	Y	535	525	0	3	1	36
													2	8			
*01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	5725	2	670	9	Y	609	576	0	6	1	46
													17	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	775	2	281	9	Y	255	125	0	142	8	11
09	810	N	78	-0-	-732	-0-	1	2	77	9	Y	70	21	0	59	8	1
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1051	2	143	9	Y	130	94	0	2	1	12
													23	8			
11	1020	N	169	-0-	-851	-0-	110	2	59	9	Y	54	55	0	4	8	7
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	2	668	9	Y	607	526	0	6	8	82
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	42	2	1354	9	Y	1231	1102	0	28	8	183

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1446	2	965	9	Y	877	860	0	1	1	82
													19	8			
09	1470	N	880	-0-	-590	-0-	63	2	817	9	Y	743	722	0	30	8	73
10	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	135	2	1143	9	Y	1039	986	0	12	8	114
11	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	89	2	1246	9	Y	1133	1092	0	5	8	150
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	107	2	1056	9	Y	960	969	0	11	8	130
01	1271	N	706	-0-	-565	-0-	20	2	686	9	Y	624	612	0	56	8	86

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

08	1333	N	890	-0-	-443	-0-	704	2	186	9	Y	169	33	0	141	8	3
09	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	866	2	185	9	Y	168	105	0	1	1	12
													53	8			
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	Y	21	12	0	4	1	-0-
													17	8			
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	659	2	67	9	Y	61	47	0	3	1	7
													4	8			
12	1085	N	380	-0-	-705	-0-	319	2	61	9	Y	55	49	0	6	8	7
01	1333	N	138	-0-	-1195	-0-	104	2	34	9	Y	31	17	0	19	8	2

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	132	2	1973	9	Y	1794	1597	0	141	8	158
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	131	2	1679	9	Y	1526	1484	0	50	8	150
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	595	2	1396	9	Y	1269	1261	0	1	1	138
													19	8			
11	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	104	2	987	9	Y	897	911	0	5	8	119
12	1457	N	9	-0-	-1448	-0-	1	2	8	9	Y	7	125	0			1
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	1	0	1	8	-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

08	67301	X	53897	-0-	-13404	-0-	53457	2	440	9	Y	400	364	0	13	1	58
													4	8			
09	61260	X	27891	-0-	-33369	-0-	27627	2	264	9	Y	240	239	0	13	1	45
													1	8			
10	63302	X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
11	53760	X	-0-	-0-	-53760	-0-					Y	-0-					-0-
12	55552	X	1362	-0-	-54190	-0-	1241	2	121	9	Y	110	96	0	1	1	13
01	53909	X	2879	-0-	-51030	-0-	2848	2	31	9	Y	28	36	0	4	1	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	12834 X	3432	-0-	-9402	-0-	2792	2	640	9	Y	582	508	0	1	1	43
												43	8			
09	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	152	154	0	28	8	13
10	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	10808	2	1476	9	Y	1342	1201	0	16	1	133
												5	8			
11	10230 X	7771	-0-	-2459	-0-	6565	2	1206	9	Y	1096	1104	0	14	1	110
												1	8			
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3170	2	545	9	Y	495	548	0	2	1	51
												4	8			
01	12276 X	348	-0-	-11928	-0-	236	2	112	9	Y	102	114	0	31	8	8

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2885	2	403	9	Y	366	289	0	1	1	23
												76	8			
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	46	51	0	15	8	3
10	1674 X	594	-0-	-1080	-0-	563	2	31	9	Y	28	18	0	1	1	2
												10	8			
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	4	4	0	2	8	-0-
12	1674 X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	Y	7	5	0	1	8	1
01	1674 X	19	-0-	-1655	-0-	1	2	18	9	Y	16	11	0	5	8	1

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1639	2	520	9	Y	473	504	0	1	1	36
												19	8			
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	660	627	0	2	8	67
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	122	2	679	9	Y	617	551	0	1	8	65
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	66	0	1	8	-0-

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

08	11997 X	5808	-0-	-6189	-0-	5106	2	702	9	Y	638	628	0	2	1	128
												25	8			
09	11610 X	7469	-0-	-4141	-0-	6256	2	1213	9	Y	1103	1043	0	4	1	168
												16	8			
10	10416 X	7180	-0-	-3236	-0-	5966	2	1214	9	Y	1104	1098	0	9	1	159
												6	8			
11	9000 X	6501	-0-	-2499	-0-	5368	2	1133	9	Y	1030	1022	0	13	1	152
												2	8			
12	7719 X	6662	-0-	-1057	-0-	5596	2	1066	9	Y	969	960	0	3	1	154
												4	8			
01	7719 X	4650	-0-	-3069	-0-	4050	2	600	9	Y	545	587	0	5	1	90
												17	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

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

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	3100	N	5015	-0-	1915	1915	4047	2	47	4	Y	837	936	1	60	8	347
							921	9									
09	3000	N	3691	-0-	691	2606	3045	2	646	9	Y	587	571	1	22	8	341
10	3679	X	1073	-0-	-2606	-0-	810	2	263	9	Y	239	373	1	5	8	202
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	2629	2	660	9	Y	600	640	1	2	8	160
12	2511	X	426	-0-	-2085	-0-	215	2	211	9	Y	192	181	1	5	8	166
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	12	12	8			166

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	253	2	40	4	Y	576	750	1	55	8	265
							634	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	340	2	535	9	Y	486	568	1	21	8	162
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	601	2	711	9	Y	646	546	1	8	8	254
11	900	N	297	-0-	-603	-0-	89	2	208	9	Y	189	354	1	2	8	87
12	899	N	26	-0-	-873	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	8			87
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	9	9	8			87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 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	5859	X	223	-0-	-5636	-0-	38	4	185	9	Y	168	182	1	75	8	293
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	83	180	1	35	8	161
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	42	20	1	11	8	172
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	16	2	8			186
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	24	4	8			206
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	27	19	8			214

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5583	X	4550	-0-	-1033	-0-	4111	2	439	9	Y	399	354	0	1	1	7
													44	8			
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3581	2	350	9	Y	318	298	0	2	1	6
													19	8			
10	3441	X	2353	-0-	-1088	-0-	2072	2	281	9	Y	255	248	0	3	1	6
													4	8			
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4171	2	436	9	Y	396	364	0	16	1	20
													2	8			
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3196	2	406	9	Y	369	368	0	2	1	14
													5	8			
01	3441	X	160	-0-	-3281	-0-	7	2	153	9	Y	139	122	0	25	8	6

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14145	-0-	-735	-0-	12374	2	1771	9	Y	1610	1480	0	4	1	203
													32	8			
09	14400	X	3162	-0-	-11238	-0-	2646	2	516	9	Y	469	568	0	1	1	94
													9	8			
10	14880	X	8993	-0-	-5887	-0-	8421	2	572	9	Y	520	525	0	12	1	72
													5	8			
11	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16557	2	40	9	Y	36	72	0	35	1	-0-
													1	8			
12	14136	X	7929	-0-	-6207	-0-	7558	2	371	9	Y	337	278	0	4	1	50
													5	8			
01	14136	X	9692	-0-	-4444	-0-	8754	2	938	9	Y	853	709	0	9	1	150
													35	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	216	-0-	216	216	215	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
12	216 X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

08	23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	21812	2	1454	9	Y	1322	1276	0	6	1	164
												48	8			
09	22323 X	22323	-0-	-0-	-0-	20644	2	1679	9	Y	1526	1355	0	11	1	306
												18	8			
10	22567 X	22567	-0-	-0-	-0-	21109	2	1458	9	Y	1325	1413	0	31	1	184
												3	8			
11	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	19122	2	2537	9	Y	2306	2119	0	42	1	328
												1	8			
12	21731 X	21626	-0-	-105	-0-	20002	2	1624	9	Y	1476	1567	0	9	1	224
												4	8			
01	21731 X	20612	-0-	-1119	-0-	19481	2	1131	9	Y	1028	1024	0	20	1	182
												26	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

08	12152 X	367	-0-	-11785	-0-	272	2	95	9	Y	86	86	8			-0-
09	10470 X	332	-0-	-10138	-0-	297	2	35	9	Y	32	32	8			-0-
10	4588 X	593	-0-	-3995	-0-	583	2	10	9	Y	9	1	1	8	8	-0-
11	360 X	185	-0-	-175	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	372 X	178	-0-	-194	-0-	145	2	33	9	Y	30	19	0	8	8	3
01	589 X	289	-0-	-300	-0-	107	2	182	9	Y	165	106	0	39	8	23

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

08	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	13732	2	3252	9	Y	2956	2933	0	5	1	372
												69	8			
09	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	13582	2	4058	9	Y	3689	3278	0	9	1	747
												27	8			
10	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	13326	2	3373	9	Y	3066	3350	0	21	1	434
												8	8			
11	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	13621	2	3088	9	Y	2807	2804	0	32	1	402
												3	8			
12	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	14414	2	3379	9	Y	3072	2992	0	7	1	469
												6	8			
*01	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	14475	2	3252	9	Y	2956	2849	0	16	1	540
												20	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

08	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	7324	2	1620	9	Y	1473	1389	0	2	1	186
												30	8			
09	7170 X	4149	-0-	-3021	-0-	3244	2	905	9	Y	823	832	0	2	1	166
												9	8			
10	7409 X	5048	-0-	-2361	-0-	3913	2	1135	9	Y	1032	1044	0	6	1	146
												2	8			
11	7170 X	6282	-0-	-888	-0-	4823	2	1459	9	Y	1326	1269	0	12	1	190
												1	8			
12	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	6563	2	1537	9	Y	1397	1367	0	3	1	213
												4	8			
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	6649	2	1657	9	Y	1506	1420	0	6	1	274
												19	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

08	6138	X	1008	-0-	-5130	-0-	681	2	1	4	Y	296	166	0	7	1	3
							326	9					121	8			
09	5940	X	850	-0-	-5090	-0-	704	2	146	9	Y	133	81	0	3	1	1
													51	8			
10	6138	X	395	-0-	-5743	-0-	270	2	125	9	Y	114	96	0	18	8	1
11	3330	X	49	-0-	-3281	-0-	4	2	45	9	Y	41	38	0	3	8	1
12	1240	X	97	-0-	-1143	-0-	8	2	89	9	Y	81	73	0	7	8	2
01	1023	X	186	-0-	-837	-0-	15	2	171	9	Y	155	103	0	51	8	3

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

08	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					422
09	16260	X	2070	-0-	-14190	-0-	1792	2	278	9	Y	253	195	1			480
10	16802	X	10354	-0-	-6448	-0-	9465	2	889	9	Y	808	791	1	3	8	494
11	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	78	195	1			377
12	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	11905	2	886	9	Y	805	202	1	3	8	977
*01	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	12746	2	924	9	Y	840	1197	1	14	8	606

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	2380	2	1755	9	Y	1595	1590	0	1	1	85
													22	8			
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	1905	2	1617	9	Y	1470	1431	0	1	1	113
													10	8			
10	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	2389	2	1785	9	Y	1623	1613	0	4	1	116
													3	8			
11	4530	X	3763	-0-	-767	-0-	2131	2	1632	9	Y	1484	1479	0	5	1	115
													1	8			
12	4681	X	3889	-0-	-792	-0-	2396	2	1493	9	Y	1357	1267	0	1	1	202
													2	8			
01	4185	X	3252	-0-	-933	-0-	1774	2	1478	9	Y	1344	1222	0	198	1	117
													9	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

08	12493	X	6014	-0-	-6479	-0-	5348	2	666	9	Y	605	563	0	2	1	30
													46	8			
09	12090	X	438	-0-	-11652	-0-	152	2	286	9	Y	260	257	0	18	8	15
10	12493	X	338	-0-	-12155	-0-	43	2	295	9	Y	268	262	0	5	8	16
11	10470	X	404	-0-	-10066	-0-	16	2	388	9	Y	353	346	0	2	8	21
12	10819	X	9104	-0-	-1715	-0-	8157	2	947	9	Y	861	811	0	5	1	57
													9	8			
01	6014	X	1322	-0-	-4692	-0-	1038	2	284	9	Y	258	262	0	1	1	17
													35	8			

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	8556	X	6470	-0-	-2086	-0-	5807	2	663	9	Y	603	579	0	2	1	31
													21	8			
09	7920	X	5524	-0-	-2396	-0-	5394	2	130	9	Y	118	116	0	4	1	6
													23	8			
10	7502	X	6761	-0-	-741	-0-	6412	2	349	9	Y	317	290	0	11	1	18
													4	8			
11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7297	2	330	9	Y	300	285	0	16	1	17
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	6824	2	848	9	Y	771	732	0	3	1	52
													1	8			
*01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	6537	2	811	9	Y	737	719	0	7	1	56
													7	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	6848	2	2004	9	Y	1822	1779	0	2	1	96
													27	8			
09	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	7271	2	2065	9	Y	1877	1832	0	4	1	118
													19	8			
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	7371	2	1962	9	Y	1784	1780	0	11	1	107
													4	8			
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	7179	2	1858	9	Y	1689	1679	0	16	1	100
													1	8			
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	7606	2	1851	9	Y	1683	1664	0	3	1	113
													3	8			
*01	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	7623	2	1841	9	Y	1674	1631	0	7	1	128
													21	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

08	3100	N	3961	-0-	861	861	3411	2	550	9	Y	500	457	0	1	1	24
													46	8			
09	3000	N	8058	-0-	5058	5919	7321	2	737	9	Y	670	624	0	4	1	41
													25	8			
10	14492	X	8573	-0-	-5919	-0-	7861	2	712	9	Y	647	628	0	15	1	38
													7	8			
11	2010	X	761	-0-	-1249	-0-	542	2	219	9	Y	199	221	0	2	1	12
													2	8			
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	3947	2	639	9	Y	581	548	0	3	1	39
													3	8			
*01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	9650	2	1243	9	Y	1130	1054	0	14	1	86
													15	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

08	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	2268	2	638	9	Y	580	552	0	1	1	30
													22	8			
09	3570	X	2635	-0-	-935	-0-	2034	2	601	9	Y	546	536	0	1	1	34
													5	8			
10	3658	X	2794	-0-	-864	-0-	2075	2	719	9	Y	654	643	0	4	1	39
													2	8			
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2177	2	677	9	Y	615	612	0	5	1	36
													1	8			
12	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2069	2	755	9	Y	686	673	0	1	1	46
													2	8			
01	2914	X	1849	-0-	-1065	-0-	1268	2	581	9	Y	528	524	0	1	1	40
													9	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

08	7905	X	554	-0-	-7351	-0-	36	2	2	4	Y	469	202	0	8	1	3
							516	9					258	8			
09	7650	X	1150	-0-	-6500	-0-	82	2	1068	9	Y	971	841	0	31	1	10
													92	8			
10	7905	X	2226	-0-	-5679	-0-	174	2	2052	9	Y	1865	1827	0	22	8	26
11	2610	X	1208	-0-	-1402	-0-	633	2	574	9	Y	522	517	0	2	1	17
													12	8			
12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1030	2	1107	9	Y	1006	969	0	1	1	22
													31	8			
01	2232	X	38	-0-	-2194	-0-	19	2	19	9	Y	17	22	0	17	8	-0-

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

08	13826	X	6880	-0-	-6946	-0-	4987	2	1893	9	Y	1721	1664	0	1	1	133
													46	8			
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	3803	2	1475	9	Y	1341	1325	0	2	1	134
													13	8			
10	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	3569	2	1470	9	Y	1336	1329	0	5	1	134
													2	8			
11	6660	X	3033	-0-	-3627	-0-	1864	2	1169	9	Y	1063	1085	0	4	1	108
12	6882	X	3382	-0-	-3500	-0-	2227	2	1155	9	Y	1050	1046	0	1	1	110
													1	8			
01	6882	X	3413	-0-	-3469	-0-	2140	2	1273	9	Y	1157	1126	0	2	1	134
													5	8			

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	9424	2	728	9	Y	662	612	0	3	1	50
													34	8			
09	9330	X	7086	-0-	-2244	-0-	6518	2	568	9	Y	516	499	0	4	1	51
													12	8			
10	9641	X	9335	-0-	-306	-0-	8748	2	587	9	Y	534	515	0	14	1	52
													4	8			
11	9810	X	7176	-0-	-2634	-0-	6736	2	440	9	Y	400	396	0	16	1	39
													1	8			
12	10137	X	5934	-0-	-4203	-0-	5628	2	306	9	Y	278	283	0	3	1	29
													2	8			
01	10137	X	6148	-0-	-3989	-0-	5815	2	333	9	Y	303	288	0	6	1	34
													4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

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

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

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

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	1674 X	250	-0-	-1424	-0-	117	2	41	4	N	84	84	8			384
						92	9									
09	1620 X	463	-0-	-1157	-0-	415	2	48	9	N	44	44	8			384
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	N	17	3	1	14	8	384
11	1530 X	230	-0-	-1300	-0-	226	2	4	9	N	4	1	1	3	8	384
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					384
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					384

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57815 X	57815	-0-	-0-	-0-	52839	2	190	4	Y	4351	4254	0	28	1	63
						4786	9					51	8			
09	63060 X	63060	-0-	-0-	-0-	59174	2	3874	9	Y	3522	3500	0	38	1	45
												2	8			
10	71386 X	71386	-0-	-0-	-0-	67410	2	3917	9	Y	3561	3434	0	110	1	50
												12	8			
11	40200 X	21484	-0-	-18716	-0-	17820	2	3664	9	Y	3331	3274	0	44	1	61
												2	8			
12	41540 X	28417	-0-	-13123	-0-	26627	2	1790	9	Y	1627	1649	0	15	1	22
												2	8			
01	41540 X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					22

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

08	178270 X	178270	-0-	-0-	-0-	164958	2	593	4	Y	11563	11368	0	80	1	168
						12719	9					65	8			
09	169712 X	169712	-0-	-0-	-0-	158395	2	11286	9	Y	10260	10215	0	80	1	131
												2	8			
10	177234 X	177234	-0-	-0-	-0-	165810	2	11278	9	Y	10253	10012	0	212	1	145
												15	8			
11	166926 X	166926	-0-	-0-	-0-	156485	2	10441	9	Y	9492	9156	0	304	1	172
												5	8			
12	161355 X	153841	-0-	-7514	-0-	143476	2	10365	9	Y	9423	9363	0	90	1	128
												14	8			
01	161355 X	NO RPT	-0-	-161355	-0-					Y	NO RPT					128

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

08	18972 X	4900	-0-	-14072	-0-	3906	2	492	4	Y	456	9	0	2	1	-0-
						502	9					454	8			
09	18360 X	2938	-0-	-15422	-0-	2788	2	150	9	Y	136	2	1	134	8	-0-
10	18972 X	828	-0-	-18144	-0-	776	2	52	9	Y	47	2	1	45	8	-0-
11	18360 X	827	-0-	-17533	-0-	806	2	21	9	Y	19	2	1	17	8	-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

08	89001 X	89001	-0-	-0-	-0-	77974	2	1039	4	Y	9080	8887	0	26	1	79
						9988	9					149	8			
09	97221 X	97221	-0-	-0-	-0-	89445	2	7776	9	Y	7069	6947	0	58	1	69
												74	8			
10	77335 X	77335	-0-	-0-	-0-	71077	2	6258	9	Y	5689	5545	0	154	1	41
												18	8			
11	63210 X	6033	-0-	-57177	-0-	3922	2	2111	9	Y	1919	1891	0	10	1	55
												4	8			
12	65317 X	5306	-0-	-60011	-0-	3625	2	1541	9	Y	1401	1422	0	2	1	20
												12	8			
01	65317 X	5274	-0-	-60043	-0-	4179	2	1095	9	Y	995	904	0	5	1	10
												96	8			

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40321	X	40321	-0-	-0-	-0-	32012	2	808	4	Y	6819	6257	0	11	1	56
							7501	9					508	8			
09	65323	X	65323	-0-	-0-	-0-	55228	2	10095	9	Y	9177	8860	0	41	1	88
													244	8			
10	6603	X	5549	-0-	-1054	-0-	4566	2	983	9	Y	894	915	0	14	1	6
													47	8			
11	6390	X	229	-0-	-6161	-0-	212	2	17	9	Y	15	10	0	11	8	-0-
12	6603	X	649	-0-	-5954	-0-	432	2	91	9	Y	83	41	0	41	8	1
01	6603	X	370	-0-	-6233	-0-	291	2	79	9	Y	72	1	0	72	8	-0-

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	10106	X	4910	-0-	-5196	-0-	3538	2	1372	9	Y	1247	1191	0	1	1	55
													15	8			
09	9780	X	8296	-0-	-1484	-0-	5900	2	2396	9	Y	2178	2150	0	4	1	68
													11	8			
10	10106	X	7830	-0-	-2276	-0-	5734	2	2096	9	Y	1905	1873	0	10	1	88
													2	8			
11	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	12646	2	4071	9	Y	3701	3583	0	33	1	172
													1	8			
12	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	19462	2	3738	9	Y	3398	3286	0	85	1	194
													5	8			
*01	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	21879	2	3048	9	Y	2771	2749	0	21	1	171
													24	8			

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	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	15784	2	3331	9	Y	3028	2976	0	4	1	135
													28	8			
09	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	13349	2	2507	9	Y	2279	2326	0	8	1	71
													9	8			
10	16306	X	9847	-0-	-6459	-0-	7822	2	2025	9	Y	1841	1813	0	12	1	85
													2	8			
11	15780	X	15399	-0-	-381	-0-	11953	2	3446	9	Y	3133	3043	0	28	1	146
													1	8			
12	16306	X	15626	-0-	-680	-0-	12214	2	3412	9	Y	3102	2994	0	75	1	177
													2	8			
*01	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	15044	2	3153	9	Y	2866	2833	0	15	1	178
													17	8			

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	24893	X	421	-0-	-24472	-0-	395	2	3	4	Y	21	14	0	6	8	1
							23	9									
09	23040	X	7129	-0-	-15911	-0-	7098	2	31	9	Y	28	15	0	5	1	1
													8	8			
10	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	1	1	0	1	8	-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-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	37913	X	33737	-0-	-4176	-0-	33432	2	283	4	Y	20	1	0	9	1	-0-
							22	9					10	8			
09	34920	X	6787	-0-	-28133	-0-	6777	2	10	9	Y	9	2	0	4	1	-0-
													3	8			
10	41718	X	41718	-0-	-0-	-0-	41617	2	101	9	Y	92	35	0	54	1	3
11	39630	X	29777	-0-	-9853	-0-	29655	2	122	9	Y	111	51	0	58	1	5
12	40951	X	28988	-0-	-11963	-0-	28907	2	81	9	Y	74	63	0	13	1	3
01	41726	X	26450	-0-	-15276	-0-	26363	2	87	9	Y	79	53	0	26	1	3

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	52030	X	52030	-0-	-0-	-0-	50934	2	430	4	Y	605	565	0	15	1	43
							666	9					15	8			
09	49050	X	32046	-0-	-17004	-0-	31651	2	395	9	Y	359	358	0	18	1	26
10	51119	X	46129	-0-	-4990	-0-	45810	2	319	9	Y	290	233	0	61	1	20
													2	8			
11	51483	X	51483	-0-	-0-	-0-	51252	2	231	9	Y	210	115	0	104	1	10
													1	8			
12	52018	X	50923	-0-	-1095	-0-	50591	2	332	9	Y	302	273	0	23	1	14
													2	8			
01	52018	X	46601	-0-	-5417	-0-	45899	2	702	9	Y	638	557	0	45	1	37
													13	8			

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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	4746	2	39	4	Y	1302	1246	0	2	1	93
							1432	9					40	8			
09	5940	X	4674	-0-	-1266	-0-	3452	2	1222	9	Y	1111	1101	0	2	1	83
													18	8			
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	6008	2	1643	9	Y	1494	1435	0	9	1	128
													5	8			
11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	5551	2	2586	9	Y	2351	2240	0	12	1	225
													2	8			
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	7356	2	2274	9	Y	2067	2178	0	4	1	105
													5	8			
*01	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	7795	2	1731	9	Y	1574	1544	0	8	1	98
													29	8			

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	24583 X	9535	-0-	-15048	-0-	8669	2	73	4	Y	721	701	0	3	1	51
						793	9					33	8			
09	23790 X	15760	-0-	-8030	-0-	14091	2	1669	9	Y	1517	1428	0	10	1	114
												16	8			
10	15934 X	1499	-0-	-14435	-0-	1257	2	242	9	Y	220	312	0	2	1	19
												1	8			
11	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
12	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	14683	2	2406	9	Y	2187	2064	0	8	1	111
												4	8			
01	16275 X	14551	-0-	-1724	-0-	11281	2	3270	9	Y	2973	2860	0	14	1	188
												22	8			

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

08	32736 X	30390	-0-	-2346	-0-	29783	2	607	9	Y	552	474	0	8	1	77
												39	8			
09	31680 X	15444	-0-	-16236	-0-	15210	2	234	9	Y	213	230	0	8	1	38
												14	8			
10	32736 X	13755	-0-	-18981	-0-	13521	2	234	9	Y	213	189	0	17	1	45
11	39096 X	39096	-0-	-0-	-0-	38121	2	975	9	Y	886	706	0	69	1	155
												1	8			
12	30380 X	25657	-0-	-4723	-0-	24978	2	679	9	Y	617	688	0	10	1	73
												1	8			
01	30380 X	23511	-0-	-6869	-0-	23014	2	497	9	Y	452	483	0	20	1	16
												6	8			

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

08	9548 X	6987	-0-	-2561	-0-	6175	2	812	9	Y	738	760	0	2	1	109
												15	8			
09	8160 X	7112	-0-	-1048	-0-	6968	2	144	9	Y	131	203	0	4	1	23
												10	8			
10	8649 X	3494	-0-	-5155	-0-	2910	2	584	9	Y	531	427	0	4	1	121
												2	8			
11	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	9232	2	1331	9	Y	1210	1081	0	23	1	225
												2	8			
12	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	8105	2	1125	9	Y	1023	1118	0	4	1	122
												4	8			
*01	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	6944	2	806	9	Y	733	801	0	8	1	27
												19	8			

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	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
STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	30422	2	571	9	Y	519	477	0	8	1	77
													2	8			
09	28200	X	16741	-0-	-11459	-0-	16409	2	332	9	Y	302	313	0	8	1	58
10	28985	X	13029	-0-	-15956	-0-	12830	2	199	9	Y	181	184	0	17	1	38
11	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	32192	2	634	9	Y	576	456	0	59	1	98
													1	8			
12	31000	X	30920	-0-	-80	-0-	30393	2	527	9	Y	479	508	0	12	1	56
													1	8			
01	31000	X	30401	-0-	-599	-0-	29900	2	501	9	Y	455	461	0	26	1	16
													8	8			

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	560	2	378	9	Y	344	122	0	231	8	14
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	664	2	573	9	Y	521	377	0	136	8	22
10	1054	N	757	-0-	-297	-0-	551	2	206	9	Y	187	151	0	1	1	16
													41	8			
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1395	2	105	9	Y	95	92	0	3	1	7
													9	8			
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2319	2	14	9	Y	13	16	0	1	1	1
													2	8			
01	744	N	525	-0-	-219	-0-	407	2	118	9	Y	107	91	0	10	8	7

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

08	23994	X	22317	-0-	-1677	-0-	19436	2	163	4	Y	2471	2374	0	6	1	180
							2718	9					33	8			
09	23220	X	19457	-0-	-3763	-0-	16861	2	2596	9	Y	2360	2334	0	11	1	178
													17	8			
10	23994	X	1465	-0-	-22529	-0-	1126	2	339	9	Y	308	456	0	2	1	26
													2	8			
11	23220	X	-0-	-0-	-23220	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
12	23994	X	11645	-0-	-12349	-0-	9587	2	2058	9	Y	1871	1767	0	5	1	95
													4	8			
01	22320	X	14805	-0-	-7515	-0-	12850	2	1955	9	Y	1777	1720	0	13	1	111
													28	8			

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	390	2	165	9	Y	150	150	8			-0-
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	9	2	166	9	Y	151	100	0	45	8	6
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	397	2	967	9	Y	879	779	0	1	1	94
													11	8			
11	3000	N	3308	-0-	308	308	574	2	2734	9	Y	2485	2358	0	1	1	217
													3	8			
12	3100	N	4228	-0-	1128	1436	509	2	3719	9	Y	3381	3392	0	10	8	196
*01	3100	N	3669	-0-	569	2005	1084	2	2585	9	Y	2350	2326	0	1	1	158
													61	8			

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	14663 X	13975	-0-	-688	-0-	11795	2	2180	9	Y	1982	1810	0	4	1	295
												31	8			
09	14190 X	13319	-0-	-871	-0-	11622	2	1697	9	Y	1543	1515	0	7	1	302
												14	8			
10	13330 X	6436	-0-	-6894	-0-	5666	2	770	9	Y	700	832	0	9	1	159
												2	8			
11	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	13640	2	2004	9	Y	1822	1606	0	34	1	339
												2	8			
12	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	12569	2	2396	9	Y	2178	2246	0	7	1	260
												4	8			
*01	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	12012	2	2420	9	Y	2200	2342	0	14	1	83
												21	8			

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

08	2325 X	2124	-0-	-201	-0-	16	2	2108	9	Y	1916	1638	0	42	8	236
09	2040 X	1565	-0-	-475	-0-	43	2	1522	9	Y	1384	1517	0	24	8	79
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	293	2	1799	9	Y	1635	1518	0	1	1	175
												20	8			
11	2070 X	1077	-0-	-993	-0-	186	2	891	9	Y	810	908	0	7	8	70
12	2139 X	416	-0-	-1723	-0-	163	2	253	9	Y	230	268	0	20	8	12
01	2139 X	315	-0-	-1824	-0-	138	2	177	9	Y	161	65	0	104	8	4

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

08	51398 X	44180	-0-	-7218	-0-	43716	2	369	4	Y	86	58	0	12	1	4
						95	9					15	8			
09	49740 X	23194	-0-	-26546	-0-	23132	2	62	9	Y	56	40	0	12	1	3
												5	8			
10	55366 X	55366	-0-	-0-	-0-	55257	2	109	9	Y	99	29	0	69	1	3
												1	8			
11	49470 X	46539	-0-	-2931	-0-	46442	2	97	9	Y	88	3	0	88	1	-0-
12	46717 X	43459	-0-	-3258	-0-	43438	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	-0-
01	55366 X	40245	-0-	-15121	-0-	40198	2	47	9	Y	43	36	1	7	8	-0-

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

08	82257 X	82257	-0-	-0-	-0-	78314	2	282	4	Y	3328	3176	0	34	1	47
						3661	9					105	8			
09	85179 X	85179	-0-	-0-	-0-	82219	2	2944	9	Y	2676	2630	0	55	1	34
												4	8			
10	89393 X	89393	-0-	-0-	-0-	85049	2	4269	9	Y	3881	3692	0	144	1	54
												25	8			
11	62790 X	29464	-0-	-33326	-0-	26336	2	3128	9	Y	2844	2773	0	68	1	52
												5	8			
12	64883 X	63989	-0-	-894	-0-	61342	2	2647	9	Y	2406	2359	0	45	1	32
												22	8			
01	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					Y	NO RPT					32

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 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
08	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	26596	2	224	4	Y	2151	2215	0	10	1	156
							2366	9					32	8			
09	27450	X	16751	-0-	-10699	-0-	15489	2	1262	9	Y	1147	1195	0	11	1	86
													11	8			
10	30659	X	26663	-0-	-3996	-0-	24319	2	2344	9	Y	2131	2002	0	30	1	182
													3	8			
11	29670	X	24801	-0-	-4869	-0-	22490	2	2311	9	Y	2101	2041	0	43	1	198
													1	8			
12	32240	X	32240	-0-	-0-	-0-	30083	2	2157	9	Y	1961	2042	0	15	1	100
													2	8			
*01	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	35291	2	1385	9	Y	1259	1234	0	37	1	78
													10	8			

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

08	96846	X	96846	-0-	-0-	-0-	89033	2	320	4	Y	6812	6642	0	41	1	98
							7493	9					97	8			
09	100047	X	100047	-0-	-0-	-0-	93587	2	6441	9	Y	5855	5818	0	56	1	75
													4	8			
10	107124	X	107124	-0-	-0-	-0-	100676	2	6359	9	Y	5781	5601	0	151	1	81
													23	8			
11	123761	X	123761	-0-	-0-	-0-	116467	2	7294	9	Y	6631	6320	0	266	1	119
													7	8			
12	117749	X	117749	-0-	-0-	-0-	111095	2	6654	9	Y	6049	6010	0	57	1	82
													19	8			
01	77779	X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					Y	NO RPT					82

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

08	18817	X	16123	-0-	-2694	-0-	11920	2	4203	9	Y	3821	3693	0	3	1	169
													57	8			
09	18210	X	11747	-0-	-6463	-0-	8707	2	3040	9	Y	2764	2817	0	6	1	85
													25	8			
10	18817	X	5584	-0-	-13233	-0-	3516	2	2068	9	Y	1880	1868	0	6	1	87
													4	8			
11	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	12117	2	5310	9	Y	4827	4657	0	29	1	225
													3	8			
12	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	20418	2	5365	9	Y	4877	4698	0	119	1	278
													7	8			
*01	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	21024	2	4763	9	Y	4330	4279	0	21	1	268
													40	8			

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	21101	2	2972	9	Y	2702	2635	0	5	1	120
													42	8			
09	23521	X	23521	-0-	-0-	-0-	20770	2	2751	9	Y	2501	2505	0	12	1	77
													27	8			
10	23312	X	22668	-0-	-644	-0-	19602	2	3066	9	Y	2787	2695	0	29	1	128
													12	8			
11	22560	X	20068	-0-	-2492	-0-	17162	2	2906	9	Y	2642	2605	0	38	1	122
													5	8			
12	23312	X	21056	-0-	-2256	-0-	18193	2	2863	9	Y	2603	2496	0	66	1	148
													15	8			
01	23312	X	18647	-0-	-4665	-0-	16133	2	2514	9	Y	2285	2212	0	15	1	138
													68	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	18528	2	2628	9	Y	2389	2336	0	5	1	105
													44	8			
09	21830	X	21830	-0-	-0-	-0-	19239	2	2591	9	Y	2355	2349	0	12	1	72
													27	8			
10	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	15561	2	2691	9	Y	2446	2373	0	25	1	112
													8	8			
11	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	15340	2	2683	9	Y	2439	2399	0	37	1	113
													2	8			
12	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	16796	2	2644	9	Y	2404	2314	0	61	1	137
													5	8			
*01	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	14469	2	2107	9	Y	1915	1893	0	14	1	118
													27	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

08	80723	X	80723	-0-	-0-	-0-	62296	2	18427	9	Y	16752	16508	0	28	1	146
													189	8			
09	72303	X	72303	-0-	-0-	-0-	56959	2	15344	9	Y	13949	13818	0	49	1	137
													91	8			
10	68960	X	68960	-0-	-0-	-0-	54541	2	14419	9	Y	13108	12934	0	192	1	97
													22	8			
11	65130	X	62735	-0-	-2395	-0-	49027	2	13708	9	Y	12462	12060	0	137	1	355
													7	8			
12	67301	X	37823	-0-	-29478	-0-	30161	2	7662	9	Y	6965	7183	0	17	1	101
													19	8			
01	67301	X	46917	-0-	-20384	-0-	33567	2	13350	9	Y	12136	11950	0	42	1	137
													108	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

08	74898	X	74898	-0-	-0-	-0-	59296	2	15602	9	Y	14184	13950	0	24	1	123
													190	8			
09	69593	X	69593	-0-	-0-	-0-	56705	2	12888	9	Y	11716	11584	0	49	1	115
													91	8			
10	71827	X	66111	-0-	-5716	-0-	54553	2	11558	9	Y	10507	10344	0	179	1	77
													22	8			
11	69510	X	65165	-0-	-4345	-0-	54228	2	10937	9	Y	9943	9559	0	172	1	282
													7	8			
12	71827	X	56583	-0-	-15244	-0-	46327	2	10256	9	Y	9324	9429	0	28	1	135
													14	8			
01	71827	X	61708	-0-	-10119	-0-	51333	2	10375	9	Y	9432	9300	0	68	1	106
													93	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

08	94767	X	74183	-0-	-20584	-0-	61929	2	12254	9	Y	11140	10896	0	26	1	96
													205	8			
09	91710	X	65033	-0-	-26677	-0-	54856	2	10177	9	Y	9252	9119	0	45	1	91
													93	8			
10	94767	X	62004	-0-	-32763	-0-	52784	2	9220	9	Y	8382	8232	0	156	1	62
													23	8			
11	84270	X	56204	-0-	-28066	-0-	47862	2	8342	9	Y	7584	7305	0	119	1	215
													7	8			
12	80817	X	56895	-0-	-23922	-0-	48803	2	8092	9	Y	7356	7419	0	28	1	107
													17	8			
01	74183	X	55133	-0-	-19050	-0-	47544	2	7589	9	Y	6899	6770	0	59	1	77
													100	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 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
08	52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	42893	2	47	4	Y	9033	8741	0	18	1	137
						9936	9					231	8			
09	49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	39975	2	9699	9	Y	8817	8685	0	32	1	140
												97	8			
10	48575 X	48575	-0-	-0-	-0-	40713	2	7862	9	Y	7147	7065	0	87	1	106
												29	8			
11	46320 X	37214	-0-	-9106	-0-	32866	2	4348	9	Y	3953	3654	0	107	1	290
												8	8			
12	47864 X	42506	-0-	-5358	-0-	34563	2	7658	9	Y	6962	7126	0	57	1	49
												20	8			
01	47864 X	NO RPT	-0-	-47864	-0-					Y	NO RPT					49

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

08	59148 X	44258	-0-	-14890	-0-	40891	2	45	4	Y	3020	2919	0	16	1	45
						3322	9					95	8			
09	57240 X	38872	-0-	-18368	-0-	36969	2	1903	9	Y	1730	1682	0	27	1	27
												39	8			
10	59148 X	35908	-0-	-23240	-0-	33469	2	2439	9	Y	2217	2144	0	57	1	33
												10	8			
11	51990 X	30376	-0-	-21614	-0-	27141	2	3235	9	Y	2941	2683	0	71	1	217
												3	8			
12	48515 X	27432	-0-	-21083	-0-	24208	2	2992	9	Y	2720	2885	0	27	1	19
												6	8			
01	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					Y	NO RPT					19

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

08	59024 X	39736	-0-	-19288	-0-	36770	2	40	4	Y	2660	2546	0	14	1	40
						2926	9					81	8			
09	54450 X	35584	-0-	-18866	-0-	32879	2	2705	9	Y	2459	2402	0	24	1	39
												34	8			
10	51181 X	33742	-0-	-17439	-0-	30832	2	2910	9	Y	2645	2582	0	54	1	39
												9	8			
11	46800 X	28842	-0-	-17958	-0-	24859	2	3983	9	Y	3621	3323	0	66	1	269
												2	8			
12	41664 X	25313	-0-	-16351	-0-	21074	2	4026	9	Y	3660	3870	0	28	1	26
												5	8			
01	39742 X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					Y	NO RPT					26

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

08	49631 X	32635	-0-	-16996	-0-	26724	2	29	4	Y	5347	5260	0	9	1	82
						5882	9					84	8			
09	48030 X	27207	-0-	-20823	-0-	21622	2	5585	9	Y	5077	5030	0	15	1	81
												33	8			
10	49631 X	32594	-0-	-17037	-0-	26804	2	5790	9	Y	5264	5201	0	53	1	79
												12	8			
11	43560 X	28704	-0-	-14856	-0-	24351	2	4353	9	Y	3957	3667	0	73	1	293
												3	8			
12	42563 X	29584	-0-	-12979	-0-	26569	2	2769	9	Y	2517	2761	0	23	1	18
												8	8			
01	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48515	X	37754	-0-	-10761	-0-	31249	2	6505	9	Y	5914	5724	0	9	1	112
													170	8			
09	46950	X	32914	-0-	-14036	-0-	27423	2	5491	9	Y	4992	4922	0	16	1	94
													72	8			
10	48515	X	30006	-0-	-18509	-0-	24881	2	5125	9	Y	4659	4588	0	41	1	106
													18	8			
11	44190	X	28053	-0-	-16137	-0-	23025	2	5028	9	Y	4571	4304	0	131	1	236
													6	8			
12	39866	X	32281	-0-	-7585	-0-	27223	2	5058	9	Y	4598	4626	0	15	1	181
													12	8			
01	37758	X	32298	-0-	-5460	-0-	27743	2	4555	9	Y	4141	4039	0	33	1	197
													53	8			

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48329	X	44135	-0-	-4194	-0-	38125	2	6010	9	Y	5464	5261	0	15	1	103
													184	8			
09	46770	X	40431	-0-	-6339	-0-	35316	2	5115	9	Y	4650	4589	0	28	1	88
													48	8			
10	48329	X	39756	-0-	-8573	-0-	35291	2	4465	9	Y	4059	3965	0	70	1	91
													21	8			
11	46770	X	32175	-0-	-14595	-0-	28765	2	3410	9	Y	3100	2892	0	136	1	157
													6	8			
12	45136	X	29427	-0-	-15709	-0-	26512	2	2915	9	Y	2650	2679	0	13	1	104
													11	8			
01	44144	X	30413	-0-	-13731	-0-	26905	2	3508	9	Y	3189	3043	0	29	1	150
													71	8			

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48763	X	40821	-0-	-7942	-0-	32875	2	7946	9	Y	7224	7104	0	12	1	139
													99	8			
09	47190	X	33106	-0-	-14084	-0-	26410	2	6696	9	Y	6087	6056	0	18	1	116
													36	8			
10	48763	X	26425	-0-	-22338	-0-	20452	2	5973	9	Y	5430	5380	0	36	1	124
													6	8			
11	47190	X	22450	-0-	-24740	-0-	16700	2	5750	9	Y	5227	4950	0	128	1	271
													2	8			
12	46779	X	31298	-0-	-15481	-0-	23699	2	7599	9	Y	6908	6886	0	12	1	272
													9	8			
01	40827	X	38601	-0-	-2226	-0-	31309	2	7292	9	Y	6629	6502	0	33	1	318
													48	8			

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	124496	X	117234	-0-	-7262	-0-	106907	2	384	4	Y	9039	8872	0	46	1	131
							9943	9					82	8			
09	120480	X	108323	-0-	-12157	-0-	100144	2	8159	9	Y	7417	7389	0	61	1	95
													3	8			
10	124496	X	106240	-0-	-18256	-0-	98221	2	7932	9	Y	7211	7013	0	172	1	102
													19	8			
11	119910	X	102052	-0-	-17858	-0-	94907	2	7145	9	Y	6495	6222	0	252	1	117
													6	8			
12	122853	X	99330	-0-	-23523	-0-	92214	2	7116	9	Y	6469	6429	0	55	1	88
													14	8			
01	117242	X	NO RPT	-0-	-117242	-0-					Y	NO RPT					88

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134292 X	130792	-0-	-3500	-0-	122231	2	439	4	Y	7384	7242	0	55	1	107
						8122	9					65	8			
09	129960 X	120386	-0-	-9574	-0-	114230	2	6133	9	Y	5575	5546	0	63	1	71
												2	8			
10	134292 X	120378	-0-	-13914	-0-	114279	2	5998	9	Y	5453	5273	0	160	1	76
												15	8			
11	129960 X	115831	-0-	-14129	-0-	109712	2	6119	9	Y	5563	5302	0	233	1	100
												4	8			
12	134292 X	116486	-0-	-17806	-0-	109779	2	6707	9	Y	6097	6051	0	52	1	83
												11	8			
01	130789 X	NO RPT	-0-	-130789	-0-					Y	NO RPT					83

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

08	95015 X	66174	-0-	-28841	-0-	62929	2	227	4	Y	2744	2637	0	23	1	39
						3018	9					72	8			
09	91950 X	58526	-0-	-33424	-0-	56138	2	2377	9	Y	2161	2141	0	29	1	27
												3	8			
10	82925 X	58056	-0-	-24869	-0-	55816	2	2191	9	Y	1992	1897	0	74	1	27
												21	8			
11	72930 X	53354	-0-	-19576	-0-	51430	2	1924	9	Y	1749	1626	0	116	1	30
												4	8			
12	72385 X	56246	-0-	-16139	-0-	54351	2	1895	9	Y	1723	1693	0	27	1	23
												10	8			
01	66185 X	NO RPT	-0-	-66185	-0-					Y	NO RPT					23

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

08	74958 X	44968	-0-	-29990	-0-	37776	2	135	4	Y	6415	6310	0	26	1	94
						7057	9					46	8			
09	72540 X	39192	-0-	-33348	-0-	33035	2	6151	9	Y	5592	5591	0	21	1	72
												2	8			
10	67363 X	34234	-0-	-33129	-0-	28650	2	5559	9	Y	5054	5000	0	45	1	72
												9	8			
11	61560 X	33410	-0-	-28150	-0-	28314	2	5096	9	Y	4633	4549	0	68	1	85
												3	8			
12	52297 X	35848	-0-	-16449	-0-	31425	2	4423	9	Y	4021	4025	0	18	1	55
												8	8			
01	44981 X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					Y	NO RPT					55

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

08	63705 X	53758	-0-	-9947	-0-	48175	2	173	4	Y	4918	4770	0	30	1	71
						5410	9					102	8			
09	61650 X	36784	-0-	-24866	-0-	33391	2	3386	9	Y	3078	3081	0	26	1	39
												3	8			
10	63705 X	39593	-0-	-24112	-0-	35108	2	4454	9	Y	4049	3951	0	59	1	58
												20	8			
11	56430 X	35868	-0-	-20562	-0-	33483	2	2385	9	Y	2168	2096	0	86	1	39
												5	8			
12	58311 X	40288	-0-	-18023	-0-	37330	2	2958	9	Y	2689	2655	0	21	1	37
												15	8			
01	53754 X	NO RPT	-0-	-53754	-0-					Y	NO RPT					37

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96627 X	69028	-0-	-27599	-0-	65865	2	237	4	Y	2660	2621	0	25	1	39
						2926	9					4	8			
09	90840 X	56776	-0-	-34064	-0-	54281	2	2484	9	Y	2258	2236	0	31	1	29
												1	8			
10	82770 X	63681	-0-	-19089	-0-	61818	2	1808	9	Y	1644	1557	0	89	1	22
												5	8			
11	74520 X	58844	-0-	-15676	-0-	57171	2	1673	9	Y	1521	1391	0	125	1	26
												1	8			
12	73501 X	57384	-0-	-16117	-0-	55865	2	1519	9	Y	1381	1358	0	27	1	19
												3	8			
01	69037 X	NO RPT	-0-	-69037	-0-					Y	NO RPT					19

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	42253 X	33055	-0-	-9198	-0-	27202	2	97	4	Y	5233	5155	0	21	1	76
						5756	9					37	8			
09	40890 X	28943	-0-	-11947	-0-	24440	2	4498	9	Y	4089	4095	0	16	1	53
												1	8			
10	42253 X	31958	-0-	-10295	-0-	26260	2	5675	9	Y	5159	5085	0	44	1	74
												9	8			
11	40890 X	27488	-0-	-13402	-0-	25387	2	2101	9	Y	1910	1882	0	65	1	34
												3	8			
12	38440 X	24220	-0-	-14220	-0-	21774	2	2446	9	Y	2224	2209	0	12	1	30
												7	8			
01	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT					30

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58654 X	58654	-0-	-0-	-0-	50426	2	180	4	Y	7316	7138	0	36	1	106
						8048	9					105	8			
09	61981 X	61981	-0-	-0-	-0-	52338	2	9633	9	Y	8757	8710	0	36	1	113
												4	8			
10	55101 X	55101	-0-	-0-	-0-	48081	2	6978	9	Y	6344	6260	0	84	1	90
												23	8			
11	51787 X	51787	-0-	-0-	-0-	45659	2	6128	9	Y	5571	5431	0	121	1	102
												7	8			
12	52452 X	20363	-0-	-32089	-0-	15180	2	5183	9	Y	4712	4726	0	9	1	65
												14	8			
01	52452 X	NO RPT	-0-	-52452	-0-					Y	NO RPT					65

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45446 X	39412	-0-	-6034	-0-	35076	2	4336	9	Y	3942	3797	0	12	1	74
												131	8			
09	43980 X	34021	-0-	-9959	-0-	30371	2	3650	9	Y	3318	3246	0	20	1	62
												64	8			
10	45446 X	35579	-0-	-9867	-0-	32022	2	3557	9	Y	3234	3153	0	53	1	73
												17	8			
11	43980 X	30593	-0-	-13387	-0-	27394	2	3199	9	Y	2908	2714	0	115	1	148
												4	8			
12	45446 X	29154	-0-	-16292	-0-	25996	2	3158	9	Y	2871	2876	0	19	1	112
												12	8			
01	39401 X	29232	-0-	-10169	-0-	26080	2	3152	9	Y	2865	2727	0	40	1	134
												76	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 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	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	39365	2	140	4	Y	8338	8217	0	32	1	122
							9172	9					55	8			
09	66750	X	38695	-0-	-28055	-0-	30483	2	8206	9	Y	7460	7463	0	21	1	96
													2	8			
10	58435	X	36295	-0-	-22140	-0-	28808	2	7462	9	Y	6784	6730	0	41	1	98
													11	8			
11	51780	X	38419	-0-	-13361	-0-	31434	2	6985	9	Y	6350	6258	0	69	1	117
													4	8			
12	51894	X	23601	-0-	-28293	-0-	15595	2	8006	9	Y	7278	7273	0	8	1	100
													14	8			
01	48670	X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					Y	NO RPT					100

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59582	X	37029	-0-	-22553	-0-	30533	2	6496	9	Y	5905	5818	0	12	1	162
													93	8			
09	56460	X	29515	-0-	-26945	-0-	24385	2	5130	9	Y	4664	4579	0	18	1	190
													39	8			
10	52142	X	30450	-0-	-21692	-0-	25491	2	4959	9	Y	4508	4428	0	41	1	218
													11	8			
11	45420	X	27890	-0-	-17530	-0-	22337	2	5553	9	Y	5048	4889	0	55	1	319
													3	8			
12	43059	X	29975	-0-	-13084	-0-	24633	2	5342	9	Y	4856	4975	0	14	1	178
													8	8			
01	37014	X	30062	-0-	-6952	-0-	24938	2	5124	9	Y	4658	4581	0	30	1	182
													43	8			

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	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	32568	2	3557	9	Y	3234	3224	0	11	1	87
													97	8			
09	70680	X	31089	-0-	-39591	-0-	29035	2	2054	9	Y	1867	1823	0	18	1	75
													38	8			
10	59396	X	32009	-0-	-27387	-0-	30043	2	1966	9	Y	1787	1719	0	47	1	85
													11	8			
11	47040	X	23834	-0-	-23206	-0-	22397	2	1437	9	Y	1306	1254	0	54	1	80
													3	8			
12	41850	X	22972	-0-	-18878	-0-	21205	2	1767	9	Y	1606	1610	0	11	1	59
													6	8			
01	36115	X	21361	-0-	-14754	-0-	19687	2	1674	9	Y	1522	1464	0	23	1	58
													36	8			

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	66247	X	41834	-0-	-24413	-0-	37298	2	4536	9	Y	4124	4039	0	12	1	112
													85	8			
09	58230	X	34129	-0-	-24101	-0-	30680	2	3449	9	Y	3135	3072	0	18	1	127
													30	8			
10	52886	X	35499	-0-	-17387	-0-	32391	2	3108	9	Y	2825	2756	0	51	1	135
													10	8			
11	44370	X	33869	-0-	-10501	-0-	29797	2	4072	9	Y	3702	3530	0	72	1	232
													3	8			
12	41912	X	32655	-0-	-9257	-0-	29275	2	3380	9	Y	3073	3170	0	16	1	112
													7	8			
01	41819	X	28482	-0-	-13337	-0-	25259	2	3223	9	Y	2930	2863	0	29	1	114
													36	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	52762 X	47996	-0-	-4766	-0-	39430	2	8566	9	Y	7787	7683	0	10	1	214
												105	8			
09	51060 X	44499	-0-	-6561	-0-	36828	2	7671	9	Y	6974	6840	0	18	1	285
												45	8			
10	52762 X	37790	-0-	-14972	-0-	31105	2	6685	9	Y	6077	6007	0	51	1	294
												10	8			
11	51060 X	41151	-0-	-9909	-0-	33789	2	7362	9	Y	6693	6476	0	85	1	422
												4	8			
12	51119 X	40826	-0-	-10293	-0-	34464	2	6362	9	Y	5784	5967	0	19	1	212
												8	8			
01	47988 X	41313	-0-	-6675	-0-	34861	2	6452	9	Y	5865	5758	0	42	1	230
												47	8			

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	76074 X	41990	-0-	-34084	-0-	35575	2	6415	9	Y	5832	5765	0	11	1	160
												72	8			
09	71880 X	35060	-0-	-36820	-0-	29535	2	5525	9	Y	5023	4933	0	18	1	205
												27	8			
10	65100 X	34740	-0-	-30360	-0-	29651	2	5089	9	Y	4626	4549	0	51	1	223
												8	8			
11	54840 X	29111	-0-	-25729	-0-	24483	2	4628	9	Y	4207	4101	0	63	1	264
												2	8			
12	49476 X	34203	-0-	-15273	-0-	29434	2	4769	9	Y	4335	4417	0	17	1	159
												6	8			
01	42005 X	32923	-0-	-9082	-0-	28511	2	4412	9	Y	4011	3945	0	36	1	157
												32	8			

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 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	59551 X	40184	-0-	-19367	-0-	34972	2	5212	9	Y	4738	4642	0	9	1	129
												99	8			
09	57630 X	35597	-0-	-22033	-0-	31385	2	4212	9	Y	3829	3746	0	16	1	156
												40	8			
10	59179 X	35391	-0-	-23788	-0-	31380	2	4011	9	Y	3646	3567	0	49	1	175
												11	8			
11	51420 X	32757	-0-	-18663	-0-	28927	2	3830	9	Y	3482	3368	0	68	1	218
												3	8			
12	43865 X	32105	-0-	-11760	-0-	28336	2	3769	9	Y	3426	3496	0	15	1	125
												8	8			
01	40176 X	32012	-0-	-8164	-0-	27958	2	4054	9	Y	3685	3591	0	32	1	144
												43	8			

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 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	878316 X	208184	-0-	-670132	-0-	160097	2	8	4	Y	43708	41114	0	1660	1	686
						48079	9					523	8			
09	175369 X	175369	-0-	-0-	-0-	141058	2	34311	9	Y	31192	30141	0	1201	1	352
												184	8			
10	177661 X	144586	-0-	-33075	-0-	118755	2	25831	9	Y	23483	23250	0	216	1	324
												45	8			
11	171930 X	42676	-0-	-129254	-0-	31896	2	10778	9	Y	9798	9698	0	88	1	332
												4	8			
12	177661 X	66615	-0-	-111046	-0-	51093	2	15522	9	Y	14111	14086	0	29	1	315
												13	8			
01	177661 X	58701	-0-	-118960	-0-	43581	2	15120	9	Y	13745	13511	0	53	1	419
												77	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964065	X	225830	-0-	-738235	-0-	168864	2	8	4	Y	51780	48802	0	1962	1	815
							56958	9					521	8			
09	174693	X	174693	-0-	-0-	-0-	134045	2	40648	9	Y	36953	35771	0	1405	1	418
													174	8			
10	173817	X	147151	-0-	-26666	-0-	115339	2	31812	9	Y	28920	28676	0	218	1	400
													44	8			
11	168210	X	33185	-0-	-135025	-0-	19998	2	13185	9	Y	11986	11918	0	57	1	408
													3	8			
12	173817	X	52043	-0-	-121774	-0-	30820	2	21223	9	Y	19294	19242	0	17	1	431
													12	8			
01	173817	X	57738	-0-	-116079	-0-	36958	2	20780	9	Y	18891	18628	0	44	1	578
													72	8			

ATLAS WELL #: 554H RRCID -> 290879 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10724 - 15441

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56021 05/28/2021

ATLAS A WELL #: 551H RRCID -> 290881 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10689 - 15504

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56018 05/28/2021

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 290883 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56019 05/28/2021

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	399	1	4068	2	Y	1685	1656	0			65
							1854	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
10	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	589	1	9798	2	Y	2303	2302	1			67
							2533	9									
11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	156	1	7839	2	Y	2369	2396	0			40
							2606	9									
*12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	155	1	377	2	Y	1531	1510	0			61
							1684	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	264	1	2694	2	Y	953	965	0			26
							1048	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	505	1	8233	2	Y	1446	1408	1			62
							1591	9									
11	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	219	1	12124	2	Y	2190	2185	0			67
							2409	9									
*12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	258	1	2562	2	Y	1796	1819	0			44
							1976	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

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

08	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	1360	1	8876	2	Y	2103	2069	0			313
							2313	9									
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	1064	1	7178	2	Y	1874	1842	0			345
							2061	9									
10	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	2052	1	9718	2	Y	1376	1175	1			546
							1514	9									
11	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	1241	1	7934	2	Y	540	638	0			448
							594	9									
*12	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	852	1	7069	2	Y	1526	1598	0			376
							1679	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					376

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	2644	1	14012	2	Y	1616	1593	0			82
							1778	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
10	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	1552	1	10000	2	Y	1610	1607	1			89
							1771	9									
11	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	948	1	13409	2	Y	2310	2311	0			88
							641	3	2541	9							
*12	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	516	1	10943	2	Y	2773	2775	0			86
							3050	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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-

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	16864	X	10605	-0-	-6259	-0-	1389	1	7361	2	Y	1686	1664	0			85
							1855	9									
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					85
10	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	1331	1	8414	2	Y	1514	1531	1			77
							1665	9									
11	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	698	1	9495	2	Y	2485	2445	0			117
							2734	9									
*12	DELQ	PR	10246	-0-	10246	10246	290	1	6091	2	Y	3365	3390	0			92
							3702	9									
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					92

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	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	31	1	6449	2	N	1299	1295	0			563
							1429	9									
09	7590	X	4406	-0-	-3184	-0-	30	1	3600	2	N	705	939	0			329
							776	9									
10	7967	X	1657	-0-	-6310	-0-	20	1	1140	2	N	452	404	0			377
							497	9									
11	7710	X	3816	-0-	-3894	-0-	27	1	2876	2	N	830	852	0	3	8	352
							913	9									
12	7967	X	4085	-0-	-3882	-0-	31	1	3036	2	N	925	821	0			456
							1018	9									
01	7905	X	4394	-0-	-3511	-0-	31	1	3325	2	Y	944	991	0			409
							1038	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	1162	1	12022	2	N	3886	3687	1			832
							4275	9									
09	16230	X	9626	-0-	-6604	-0-	802	1	6024	2	N	2545	2562	1			815
							2800	9									
10	18631	X	9894	-0-	-8737	-0-	1022	1	5786	2	N	2805	2987	1			633
							3086	9									
11	18030	X	3913	-0-	-14117	-0-	592	1	2025	2	N	1178	1501	1			310
							1296	9									
12	18631	X	3550	-0-	-15081	-0-	851	1	1497	2	N	1093	752	1			651
							1202	9									
01	17453	X	7322	-0-	-10131	-0-	1040	1	4092	2	N	1991	2044	1			598
							2190	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	5056	-0-	-5081	-0-	414	1	701	2	N	3583	3566	0			229
							3941	9									
09	9810	X	5844	-0-	-3966	-0-	271	1	2899	2	N	2431	2535	0			125
							2674	9									
10	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-	143	1	25747	2	Y	6997	6733	0			389
							7697	9									
11	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	308	1	18671	2	Y	8458	8563	0			284
							9304	9									
12	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	350	1	12881	2	Y	5240	5388	0			136
							5764	9									
*01	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	325	1	10409	2	Y	4609	4558	0			187
							5070	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	1116	1	11711	2	N	1441	1170	1			706
							1585	9									
09	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	1203	1	10823	2	N	1433	1008	1			1131
							1576	9									
10	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	896	1	9153	2	N	1136	1666	1			601
							1250	9									
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1019	1	7856	2	N	1003	847	1			757
							1103	9									
12	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	1046	1	7314	2	N	1336	1164	1			929
							1470	9									
01	9796	X	6535	-0-	-3261	-0-	794	1	4547	2	N	1085	1617	1			397
							1194	9									

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. (I) GAS LIFT(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	3709	-0-	-476	-0-	31	1	3116	2	N	511	518	0			221
							562	9									
09	4050	X	3616	-0-	-434	-0-	30	1	3070	2	N	469	471	0			219
							516	9									
10	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	31	1	3282	2	N	448	293	0			374
							493	9									
11	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	30	1	3081	2	N	488	652	0	3	8	207
							537	9									
12	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	31	1	3133	2	N	487	454	0			240
							536	9									
01	3813	X	3510	-0-	-303	-0-	31	1	2908	2	Y	519	534	0			225
							571	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

08	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	1116	1	651	9	N	592	302	1			290
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1230	1	666	9	N	605	417	1			478
10	1581	X	760	-0-	-821	-0-	610	1	150	9	N	136	542	1			72
11	1710	X	1	-0-	-1709	-0-	1	1			N	-0-	72	1			-0-
12	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	12	1	952	2	N	477	145	1			332
							525	9									
*01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	28	1	5120	2	N	1360	1194	1			498
							1496	9									

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	882	1	8464	2	N	2836	3148	1			699
							3120	9									
09	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	1107	1	6256	2	N	2884	2944	1			639
							3172	9									
10	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	965	1	6707	2	N	2349	2202	1			786
							2584	9									
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1092	1	7461	2	N	2637	2811	1			612
							2901	9									
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1181	1	5941	2	N	1703	1818	1			497
							1873	9									
*01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	623	1	2578	2	N	1116	1083	1			530
							1228	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1271	1	4054	2	N	2010	1799	1			958
							2211	9									
09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	830	1	5384	2	N	1399	1706	1			651
							1539	9									
10	5549	X	4445	-0-	-1104	-0-	1104	1	1149	2	Y	1993	2575	0			69
							2192	9									
11	7290	X	2725	-0-	-4565	-0-	1027	1	165	2	Y	1394	1442	0			21
							1533	9									
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1271	1	3082	2	Y	2268	2245	0			44
							2495	9									
*01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1246	1	3777	2	Y	2406	2388	0			62
							2647	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	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1213	1	9615	2	N	1842	1483	1			820
							2026	9									
09	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	1167	1	9205	2	N	1737	2002	1			555
							1911	9									
10	12245	X	11798	-0-	-447	-0-	1110	1	8806	2	N	1711	1839	1			427
							1882	9									
11	11850	X	11592	-0-	-258	-0-	1119	1	8676	2	N	1634	1849	1			212
							1797	9									
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	1232	1	10150	2	N	1889	1499	1			602
							2078	9									
01	12245	X	11636	-0-	-609	-0-	1098	1	8585	2	N	1775	1860	1			517
							1953	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 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	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	1271	1	15899	2	N	1881	2162	1			723
							2069	9									
09	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	1230	1	13506	2	N	1682	1451	1			954
							1850	9									
10	17887	X	13567	-0-	-4320	-0-	1023	1	10861	2	N	1530	1850	1			634
							1683	9									
11	17310	X	13321	-0-	-3989	-0-	873	1	10871	2	N	1434	935	1			1133
							1577	9									
12	17887	X	16165	-0-	-1722	-0-	1239	1	13037	2	N	1717	1697	1			1153
							1889	9									
01	17887	X	12883	-0-	-5004	-0-	1063	1	10395	2	N	1295	1694	1			754
							1425	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	1271	1	17795	2	Y	1856	1924	0			647
							2042	9									
09	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	1230	1	16853	2	Y	1819	1788	0			678
							2001	9									
10	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	1271	1	15879	2	Y	1792	1934	0			536
							1971	9									
11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	1230	1	14811	2	Y	1677	1650	0			563
							1845	9									
12	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	1244	1	14525	2	Y	1739	1697	0			605
							1913	9									
*01	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1236	1	14145	2	Y	1565	1608	0			562
							1722	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32412	X	32412	-0-	-0-	-0-	1205	1	24117	2	N	6445	5543	1			1710
							7090	9									
09	31140	X	26917	-0-	-4223	-0-	979	1	19864	2	N	5522	5869	1			1363
							6074	9									
10	32178	X	30770	-0-	-1408	-0-	1210	1	22752	2	N	6189	6523	1			1029
							6808	9									
11	31140	X	30437	-0-	-703	-0-	1230	1	22551	2	N	6051	5973	1			1107
							6656	9									
12	32178	X	28879	-0-	-3299	-0-	1201	1	21129	2	N	5954	5385	1			1676
							6549	9									
01	32178	X	27694	-0-	-4484	-0-	1271	1	20347	2	N	5524	5623	1			1577
							6076	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506 X	12227	-0-	-10279	-0-	677	1	8750	2	N	2545	2779	1			421
						2800	9									
09	21780 X	3630	-0-	-18150	-0-	947	1	1733	2	N	864	732	1			553
						950	9									
10	22506 X	4520	-0-	-17986	-0-	986	1	2084	2	N	1318	1116	1			755
						1450	9									
11	21780 X	8188	-0-	-13592	-0-	1223	1	4759	2	N	2005	1945	1			815
						2206	9									
12	20801 X	7630	-0-	-13171	-0-	1123	1	4418	2	N	1899	1710	1			1004
						2089	9									
01	12214 X	7851	-0-	-4363	-0-	1182	1	4612	2	N	1870	2290	1			584
						2057	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918 X	15689	-0-	-2229	-0-	1215	1	11975	2	N	2272	2261	0			437
						2499	9									
09	17340 X	15514	-0-	-1826	-0-	1230	1	11390	2	N	2631	2576	0			492
						2894	9									
10	17918 X	15026	-0-	-2892	-0-	1224	1	11123	2	N	2435	2282	0			645
						2679	9									
11	15990 X	12945	-0-	-3045	-0-	1194	1	9674	2	N	1888	2061	0			472
						2077	9									
12	16027 X	8784	-0-	-7243	-0-	1079	1	5053	2	N	2411	2467	0			416
						2652	9									
01	16027 X	14898	-0-	-1129	-0-	1242	1	9351	2	N	3914	3731	0			599
						4305	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 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-	1249	1	14739	2	N	3439	3254	0			662
						3783	9									
09	17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	1230	1	13451	2	N	2874	2999	0			537
						3161	9									
10	17422 X	17288	-0-	-134	-0-	1266	1	13112	2	N	2645	2482	0			700
						2910	9									
11	19140 X	17930	-0-	-1210	-0-	1169	1	14447	2	N	2104	2278	0			526
						2314	9									
12	19778 X	17494	-0-	-2284	-0-	1134	1	13734	2	N	2387	2501	0			412
						2626	9									
01	19778 X	18207	-0-	-1571	-0-	1107	1	13370	2	N	3391	3284	0			519
						3730	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19960 X	19960	-0-	-0-	-0-	1303	1	16882	2	N	1614	1710	0			420
						1775	9									
09	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	1261	1	16071	2	N	1526	1407	0			539
						1679	9									
10	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	1303	1	16748	2	N	1719	1760	0			498
						1891	9									
11	18990 X	18014	-0-	-976	-0-	1255	1	15050	2	N	1554	1521	0			531
						1709	9									
12	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	1282	1	13553	2	N	1393	1554	0			370
						1532	9									
*01	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	1265	1	13297	2	N	1465	1331	0			504
						1612	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	239	1	8067	2	Y	2121	1874	0			520
						2333	9									
09	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-	1095	1	24469	2	Y	2587	2850	0			257
						2846	9									
10	43581 X	43581	-0-	-0-	-0-	435	1	36275	2	Y	6246	6336	0			167
						6871	9									
11	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	163	1	13519	2	Y	4012	4089	0			90
						4413	9									
12	20273 X	20273	-0-	-0-	-0-	25	1	15455	2	Y	4357	4363	0			84
						4793	9									
*01	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	22	1	15275	2	Y	3896	3804	0			176
						4286	9									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 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	31372 X	10683	-0-	-20689	-0-	228	1	7644	2	Y	2555	2486	0			626
						2811	9									
09	30360 X	26597	-0-	-3763	-0-	766	1	17800	2	Y	7301	7202	0			725
						8031	9									
10	54930 X	54930	-0-	-0-	-0-	495	1	42054	2	Y	11255	11679	0			301
						12381	9									
11	54647 X	54647	-0-	-0-	-0-	451	1	42050	2	Y	11042	11096	0			247
						12146	9									
12	55634 X	55634	-0-	-0-	-0-	31	1	43599	2	Y	10913	10951	0			209
						12004	9									
01	31372 X	30936	-0-	-436	-0-	20	1	24757	2	Y	5599	5555	0			253
						6159	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 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	66712 X	64819	-0-	-1893	-0-	1239	1	49744	2	N	12578	12484	0			631
						13836	9									
09	64560 X	52411	-0-	-12149	-0-	1202	1	40530	2	N	9708	9703	0			636
						10679	9									
10	66712 X	41422	-0-	-25290	-0-	977	1	31646	2	N	7999	7963	0			672
						8799	9									
11	64560 X	39544	-0-	-25016	-0-	1156	1	30514	2	N	7158	7443	0			387
						7874	9									
12	64821 X	31439	-0-	-33382	-0-	304	1	23625	2	N	6827	6666	0			548
						7510	9									
01	64821 X	63627	-0-	-1194	-0-	807	1	49235	2	N	12350	12055	0			843
						13585	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 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	68262 X	67684	-0-	-578	-0-	940	1	51030	2	N	14285	14160	0			716
						15714	9									
09	66060 X	57669	-0-	-8391	-0-	923	1	42741	2	N	12732	12613	0			835
						14005	9									
10	68262 X	41102	-0-	-27160	-0-	778	1	31391	2	N	8121	8274	0			682
						8933	9									
11	66060 X	39621	-0-	-26439	-0-	797	1	29899	2	N	8114	8357	0			439
						8925	9									
12	67673 X	35396	-0-	-32277	-0-	787	1	26285	2	N	7567	7399	0			607
						8324	9									
01	67673 X	65464	-0-	-2209	-0-	1351	1	47849	2	N	14785	14382	0			1010
						16264	9									

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
09	0		15263	-0-	15263	15263	437	1	10514	2	Y	3920	3531	0			389
							4312	9									
10	0		123781	-0-	123781	139044	1024	1	92485	2	Y	27520	27174	0			735
							30272	9									
11	275459	X	136415	-0-	-139044	-0-	1044	1	104314	2	Y	28234	28337	0			632
							31057	9									
12	144723	X	144723	-0-	-0-	-0-	31	1	112564	2	Y	29207	29279	0			560
							32128	9									
01	122884	X	84322	-0-	-38562	-0-	22	1	64074	2	Y	18387	18116	0			831
							20226	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

10	0		75295	-0-	75295	75295	19	1	52097	2	Y	21072	20341	0			731
							23179	9									
11	0		169813	-0-	169813	245108	30	1	124360	2	Y	41294	41414	0			611
							45423	9									
12	392901	X	147793	-0-	-245108	-0-	31	1	113353	2	Y	31281	31288	0			604
							34409	9									
01	126945	X	122082	-0-	-4863	-0-	31	1	94850	2	Y	24728	24698	0			634
							27201	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

10	0		75502	-0-	75502	75502	19	1	55597	2	Y	18078	17451	0			627
							19886	9									
11	0		166397	-0-	166397	241899	30	1	130482	2	Y	32623	32767	0			483
							35885	9									
12	374603	X	132704	-0-	-241899	-0-	31	1	107706	2	Y	22697	22742	0			438
							24967	9									
01	136958	X	100584	-0-	-36374	-0-	31	1	83134	2	Y	15835	15867	0			406
							17419	9									

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

09	0		15184	-0-	15184	15184	431	1	10394	2	Y	3963	3569	0			394
							4359	9									
10	0		119374	-0-	119374	134558	981	1	88546	2	Y	27134	26803	0			725
							29847	9									
11	288809	X	154251	-0-	-134558	-0-	1170	1	117044	2	Y	32761	32753	0			733
							36037	9									
12	142912	X	142912	-0-	-0-	-0-	31	1	110682	2	Y	29272	29444	0			561
							32199	9									
01	115909	X	86011	-0-	-29898	-0-	22	1	66172	2	Y	18015	17761	0			815
							19817	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		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
PDEH LLC //CONT.// 646827

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			743
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			743
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			743
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			743

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			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324			Y	NO RPT			49

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

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-			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-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	191 3	12 9	Y	11	8 1		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	3 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1763
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1763
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1763
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1763

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			334

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					336
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					336
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					Y	NO RPT					336

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	113607					Y	NO RPT					-0-

GELLER 54-2-37 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

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

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

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-			Y	1	1	8	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	813	3	41	4	Y	517	213	1			393
							569	9									
09	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	952	3	17	4	Y	425	231	1			587
							468	9									
10	2635	X	225	-0-	-2410	-0-	120	3	2	4	Y	94	532	1			149
							103	9									
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	7	1			142
*12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1257	3	29	4	Y	1109	678	1			573
							1220	9									
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					573

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					665
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					665
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1					666
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					667
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					667
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					667

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

08	23839	X	18918	-0-	-4921	-0-	6	1	422	3	N	3862	3823	0	42	8	125
							14242	5	4248	9							
09	22950	X	17299	-0-	-5651	-0-	4	1	188	3	N	3604	3583	0	28	8	118
							13143	5	3964	9							
10	19716	X	15977	-0-	-3739	-0-	4	1	12479	5	N	3176	3175	0	16	8	103
							3494	9									
11	19290	X	15644	-0-	-3646	-0-	5	1	11914	5	Y	3386	3360	0	24	8	105
							3725	9									
12	19933	X	16333	-0-	-3600	-0-	12596	5	3737	9	Y	3397	3392	0	1	8	109
01	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					109

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

08	73935	X	49488	-0-	-24447	-0-	15	1	23340	3	N	9040	8890	0	190	8	263
							16189	5	9944	9							
09	59910	X	38546	-0-	-21364	-0-	8	1	12555	3	N	6943	6889	0	115	8	202
							18346	5	7637	9							
10	66061	X	37278	-0-	-28783	-0-	9	1	7507	3	N	6564	6506	0	73	8	187
							22542	5	7220	9							
*11	63930	X	36327	-0-	-27603	-0-	10	1	6709	3	Y	6356	6283	0	87	8	173
							22616	5	6992	9							
12	59458	X	28385	-0-	-31073	-0-	1621	3	20810	5	Y	5413	5431	0	3	8	152
							5954	9									
01	49476	X	NO RPT	-0-	-49476	-0-					Y	NO RPT					152

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 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	86211 X	64422	-0-	-21789	-0-	18	1	41139	3	N	10998	10902	0	226	8	320
						11167	5	12098	9							
09	83430 X	56336	-0-	-27094	-0-	10	1	33845	3	N	8891	8802	0	150	8	259
						12701	5	9780	9							
10	86211 X	38640	-0-	-47571	-0-	10	1	30350	5	N	7527	7481	0	91	8	214
						8280	9									
11	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	10	1	20426	5	N	6014	5961	0	103	8	164
						6615	9									
12	81065 X	19819	-0-	-61246	-0-	13736	5	6083	9	N	5530	5535	0	3	8	156
01	64418 X	NO RPT	-0-	-64418	-0-					N	NO RPT					156

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38

SHELL WESTERN E&P 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

08	0	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

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_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

08	0	-0-	-0-	-0-	15035	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	15035	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	15035	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	15035	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15035	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101

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	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-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2937	3	92	9	N	84	16	8			298
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2465	3	101	9	N	92	15	8			375
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2174	3	94	9	N	85	18	8			442
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2097	3	86	9	N	78	29	8			491
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	385	1			126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 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-					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

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

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

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	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

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

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

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2883	3	79	9	N	72					363
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2599	3	75	9	N	68	10	8			421
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2376	3	64	9	N	58	12	8			467
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1103	3	39	9	N	35	9	8			493
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

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-

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	187	187	0			187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0			187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0			187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

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-					40
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 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	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	15319	3	17	4	Y	3497	3497	1			-0-
						3847	9									
09	18630 X	11015	-0-	-7615	-0-	8621	3	2394	9	Y	2176	2057	1	19	8	100
10	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	1	1	8			100
11	18630 X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	42	1	8			141
12	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-					141
01	19189 X	1602	-0-	-17587	-0-	1583	4	19	9	Y	17					158

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

08	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	946	1	3622	3	Y	1408	1409	0	1	8	54
						1549	9									
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	916	1	1806	3	Y	1491	1494	0	3	8	48
						1640	9									
10	11315 X	2321	-0-	-8994	-0-	826	1	661	3	Y	758	757	0	1	8	48
						834	9									
11	9180 X	3943	-0-	-5237	-0-	613	1	1975	3	Y	1232	1233	0	1	8	46
						1355	9									
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	696	1	7584	3	Y	1961	1815	0	1	8	191
						9	4	2157	9							
*01	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	575	1	6749	3	Y	1345	1386	0	5	8	145
						279	4	1480	9							

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

*08	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	13246	3	6	4	N	2684	2732	0	18	8	101
						2952	9									
*09	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	12488	3	31	4	N	2405	2370	0	18	8	118
						2646	9									
*10	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	9315	3	22	4	N	2341	2345	0	19	8	95
						2575	9									
*11	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	10327	3	116	4	N	2212	2156	0	45	8	106
						2433	9									
*12	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6455	3	26	4	N	492	295	0	53	8	250
						541	9									
*01	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	5240	3	2386	9	N	2169	2195	0	79	8	145

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

08	32843 X	32843	-0-	-0-	-0-	594	1	29026	3	Y	2930	2894	0	42	8	16
						3223	9									
09	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	513	1	19632	3	Y	2085	2036	0	26	8	39
						2294	9									
10	33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	633	1	28284	3	Y	4340	4303	0	36	8	40
						4774	9									
11	27452 X	27452	-0-	-0-	-0-	613	1	24565	3	Y	2067	2010	0	69	8	28
						2274	9									
12	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	616	1	24621	3	Y	3233	3148	0	61	8	52
						3556	9									
*01	30449 X	30449	-0-	-0-	-0-	543	1	24367	3	Y	3322	3267	0	59	8	48
						1885	4	3654	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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	42346 X	37859	-0-	-4487	-0-	32335	3	257	4	N	4788	4730	0	29	8	105
						5267	9									
09	40980 X	35871	-0-	-5109	-0-	30893	3	4978	9	N	4525	4524	0	26	8	80
10	56327 X	37498	-0-	-18829	-0-	32464	3	5034	9	N	4576	4506	0	30	8	120
11	54540 X	33056	-0-	-21484	-0-	28378	3	4678	9	N	4253	4150	0	62	8	161
12	38502 X	34062	-0-	-4440	-0-	29354	3	4708	9	N	4280	4259	0	54	8	128
01	37851 X	899	-0-	-36952	-0-	819	3	80	9	N	73	199	0	2	8	-0-

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
*07	51150 X	44920	-0-	-6230	-0-	564	1	37586	3	Y	5992	5962	0	29	8	45
						179	4	6591	9							
*08	37523 X	37523	-0-	-0-	-0-	497	1	31675	3	Y	4845	4815	0	45	8	30
						21	4	5330	9							
*09	44414 X	44414	-0-	-0-	-0-	519	1	36542	3	Y	6459	6413	0	33	8	43
						7105	9									
*10	46871 X	46871	-0-	-0-	-0-	544	1	39388	3	Y	6147	6126	0	24	8	40
						6762	9									
*11	42560 X	42560	-0-	-0-	-0-	521	1	35213	3	Y	5840	5773	0	63	8	44
						6424	9									
*12	39866 X	34560	-0-	-5306	-0-	442	1	28661	3	Y	4743	4650	0	96	8	41
						5217	9									
01	39866 X	32738	-0-	-7128	-0-	366	1	26932	3	Y	4693	4514	0	88	8	132
						278	4	5162	9							

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
*07	46345 X	42295	-0-	-4050	-0-	541	1	36015	3	Y	5212	5188	0	24	8	39
						6	4	5733	9							
*08	39686 X	39686	-0-	-0-	-0-	523	1	33399	3	Y	5240	5203	0	43	8	33
						5764	9									
*09	40312 X	40312	-0-	-0-	-0-	495	1	34822	3	Y	4499	4471	0	31	8	30
						4949	9									
*10	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	491	1	35566	3	Y	4601	4566	0	35	8	30
						5061	9									
*11	38847 X	38847	-0-	-0-	-0-	495	1	33412	3	Y	4357	4280	0	75	8	32
						4793	9									
*12	37727 X	31488	-0-	-6239	-0-	418	1	27095	3	Y	3589	3510	0	80	8	31
						3948	9									
*01	38873 X	38873	-0-	-0-	-0-	443	1	32585	3	Y	4822	4601	0	117	8	135
						541	4	5304	9							

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
*07	53661 X	37785	-0-	-15876	-0-	454	1	30244	3	Y	6443	6406	0	37	8	48
						7087	9									
*08	43174 X	43174	-0-	-0-	-0-	557	1	35530	3	Y	6443	6404	0	47	8	40
						7087	9									
*09	44336 X	44336	-0-	-0-	-0-	511	1	35921	3	Y	7133	7094	0	32	8	47
						7846	9									
*10	48009 X	48009	-0-	-0-	-0-	541	1	39210	3	Y	7507	7461	0	44	8	49
						8258	9									
11	42591 X	42591	-0-	-0-	-0-	509	1	34407	3	Y	6906	6824	0	80	8	51
						78	4	7597	9							
12	36513 X	36513	-0-	-0-	-0-	464	1	30019	3	Y	5467	5334	0	137	8	47
						16	4	6014	9							
*01	36960 X	36960	-0-	-0-	-0-	407	1	29867	3	Y	5941	5711	0	110	8	167
						151	4	6535	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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	37494	X	37494	-0-	-0-	-0-	620	1	30300	3	Y	5976	5923	0	53	8	34
							6574	9									
09	32850	X	28698	-0-	-4152	-0-	593	1	22730	3	Y	4869	4783	0	28	8	92
							19	4	5356	9							
10	33945	X	32085	-0-	-1860	-0-	569	1	25438	3	Y	5443	5451	0	34	8	50
							91	4	5987	9							
11	32850	X	27888	-0-	-4962	-0-	537	1	21534	3	Y	4973	4897	0	57	8	69
							347	4	5470	9							
12	33945	X	31004	-0-	-2941	-0-	569	1	22725	3	Y	5739	5658	0	56	8	94
							1397	4	6313	9							
01	33945	X	33322	-0-	-623	-0-	595	1	26687	3	Y	5424	5385	0	55	8	78
							74	4	5966	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	40960	X	40960	-0-	-0-	-0-	650	1	31804	3	Y	7696	7647	0	42	8	44
							40	4	8466	9							
09	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	668	1	25577	3	Y	6168	6059	0	36	8	117
							29	4	6785	9							
10	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	635	1	28405	3	Y	7020	7045	0	27	8	65
							7722	9									
11	34141	X	34141	-0-	-0-	-0-	632	1	25332	3	Y	7361	7262	0	61	8	103
							80	4	8097	9							
12	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	646	1	25805	3	Y	6602	6534	0	63	8	108
							7262	9									
*01	35178	X	35178	-0-	-0-	-0-	601	1	26944	3	Y	6899	6848	0	59	8	100
							44	4	7589	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	37439	X	37439	-0-	-0-	-0-	630	1	30788	3	Y	5388	5327	0	58	8	30
							94	4	5927	9							
09	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	639	1	24488	3	Y	3919	3842	0	33	8	74
							31	4	4311	9							
10	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	623	1	27867	3	Y	4328	4323	0	39	8	40
							4761	9									
11	30608	X	30608	-0-	-0-	-0-	631	1	25258	3	Y	4264	4173	0	72	8	59
							29	4	4690	9							
12	31613	X	31613	-0-	-0-	-0-	662	1	26424	3	Y	4115	4036	0	71	8	67
							4527	9									
*01	30186	X	30186	-0-	-0-	-0-	567	1	25430	3	Y	3808	3761	0	59	8	55
							4189	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	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	498	1	22213	3	Y	4971	4932	0	35	8	62
							5468	9									
09	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	543	1	19354	3	Y	4632	4572	0	45	8	77
							5095	9									
10	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	792	1	21147	3	Y	4536	4466	0	43	8	104
							4990	9									
11	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	622	1	19957	3	Y	4331	4156	0	97	8	182
							4764	9									
12	24085	X	24085	-0-	-0-	-0-	712	1	18645	3	Y	4298	4260	0	66	8	154
							4728	9									
01	23715	X	20776	-0-	-2939	-0-	639	1	15803	3	Y	3940	3853	0	60	8	181
							4334	9									

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	33000 X	33000	-0-	-0-	-0-	614	1	27386	3	Y	4545	4480	0	62	8	56
						5000	9									
09	30690 X	29615	-0-	-1075	-0-	686	1	24473	3	Y	4038	3980	0	47	8	67
						14	4	4442	9							
10	31713 X	27348	-0-	-4365	-0-	824	1	22026	3	Y	4089	4018	0	45	8	93
						4498	9									
11	30690 X	26227	-0-	-4463	-0-	646	1	20723	3	Y	4416	4203	0	121	8	185
						4858	9									
12	31713 X	18845	-0-	-12868	-0-	572	1	14986	3	Y	2988	3005	0	61	8	107
						3287	9									
01	31713 X	19518	-0-	-12195	-0-	619	1	15316	3	Y	3257	3143	0	73	8	148
						3583	9									

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	35007 X	35007	-0-	-0-	-0-	620	1	27649	3	Y	6125	6051	0	62	8	76
						6738	9									
09	31740 X	20202	-0-	-11538	-0-	447	1	15946	3	Y	3463	3442	0	39	8	58
						3809	9									
10	32798 X	4452	-0-	-28346	-0-	116	1	3087	3	Y	1135	1103	0	65	8	25
						1249	9									
11	31740 X	18283	-0-	-13457	-0-	408	1	13070	3	Y	4368	4064	0	147	8	182
						4805	9									
12	32798 X	16272	-0-	-16526	-0-	448	1	11748	3	Y	3705	3623	0	134	8	130
						4076	9									
01	32798 X	13023	-0-	-19775	-0-	374	1	9272	3	Y	3070	2966	0	95	8	139
						3377	9									

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	51274 X	11273	-0-	-40001	-0-	52	1	7964	3	Y	2961	2907	0	41	8	21
						3257	9									
09	23760 X	14439	-0-	-9321	-0-	68	1	10790	3	Y	3255	3216	0	35	8	25
						3581	9									
10	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	104	1	14764	3	Y	4119	4040	0	72	8	32
						4531	9									
11	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	121	1	17305	3	Y	3916	3748	0	154	8	46
						11	4	4308	9							
12	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	159	1	20517	3	Y	5557	5397	0	174	8	32
						53	4	6113	9							
*01	31912 X	31912	-0-	-0-	-0-	256	1	23821	3	Y	6884	6706	0	151	8	59
						263	4	7572	9							

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	49197 X	34213	-0-	-14984	-0-	173	1	26623	3	Y	6697	6644	0	45	8	48
						50	4	7367	9							
09	39196 X	39196	-0-	-0-	-0-	197	1	31461	3	Y	6853	6822	0	27	8	52
						7538	9									
10	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	231	1	32868	3	Y	6364	6332	0	34	8	50
						7000	9									
11	40798 X	40798	-0-	-0-	-0-	237	1	33921	3	Y	5970	5821	0	127	8	72
						73	4	6567	9							
12	43099 X	43099	-0-	-0-	-0-	281	1	36386	3	Y	5847	5744	0	141	8	34
						6432	9									
*01	41735 X	41735	-0-	-0-	-0-	378	1	35127	3	Y	5649	5509	0	125	8	49
						16	4	6214	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

08	39401 X	37710	-0-	-1691	-0-	31030	3	27	4	Y	6048	6005	0			157
						6653	9									
09	38130 X	26602	-0-	-11528	-0-	20459	3	179	4	Y	5422	5509	0	32	8	38
						5964	9									
10	39401 X	33145	-0-	-6256	-0-	26773	3	36	4	Y	5760	5735	0	33	8	30
						6336	9									
11	38130 X	32747	-0-	-5383	-0-	26504	3	147	4	Y	5542	5436	0	85	8	51
						6096	9									
12	39401 X	33914	-0-	-5487	-0-	28204	3	27	4	Y	5166	5123	0	75	8	19
						5683	9									
01	37696 X	30221	-0-	-7475	-0-	25125	3	5096	9	Y	4633	4510	0	68	8	74

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

08	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	14177	3	2540	9	Y	2309	2284	0			60
09	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	9592	3	190	4	Y	2776	2782	0	35	8	19
						3054	9									
10	28461 X	28461	-0-	-0-	-0-	21333	3	381	4	Y	6134	6069	0	52	8	32
						6747	9									
11	32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	24516	3	266	4	Y	7160	6992	0	134	8	66
						7876	9									
12	12896 X	10519	-0-	-2377	-0-	8253	3	24	4	Y	2038	1990	0	107	8	7
						2242	9									
01	12896 X	8434	-0-	-4462	-0-	5975	3	2	4	Y	2234	2094	0	113	8	34
						2457	9									

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

08	38316 X	33105	-0-	-5211	-0-	26327	3	6778	9	Y	6162	6130	0			160
09	37080 X	20192	-0-	-16888	-0-	13069	3	1961	4	Y	4693	4791	0	30	8	32
						5162	9									
10	38316 X	22702	-0-	-15614	-0-	16854	3	347	4	Y	5001	4965	0	42	8	26
						5501	9									
11	37080 X	22193	-0-	-14887	-0-	16144	3	517	4	Y	5029	4893	0	116	8	46
						5532	9									
12	38316 X	24643	-0-	-13673	-0-	18750	3	339	4	Y	5049	4972	0	105	8	18
						5554	9									
01	33108 X	25023	-0-	-8085	-0-	19759	3	58	4	Y	4733	4578	0	98	8	75
						5206	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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	93062 X	64710	-0-	-28352	-0-	1017	1	50850	3	Y	11675	11606	0	82	8	83
						12843	9									
09	50964 X	50964	-0-	-0-	-0-	910	1	37719	3	Y	11214	11147	0	63	8	87
						12335	9									
10	69626 X	65224	-0-	-4402	-0-	913	1	51891	3	Y	11291	11215	0	62	8	101
						12420	9									
11	67380 X	61417	-0-	-5963	-0-	887	1	48961	3	Y	10479	10311	0	126	8	143
						42	4	11527	9							
12	66544 X	66544	-0-	-0-	-0-	886	1	54061	3	Y	10543	10456	0	107	8	123
						11597	9									
01	65224 X	39622	-0-	-25602	-0-	799	1	30874	3	Y	7167	7067	0	83	8	140
						65	4	7884	9							

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

08	102052 X	47701	-0-	-54351	-0-	753	1	37671	3	Y	8434	8363	0	83	8	60
						9277	9									
09	43343 X	43343	-0-	-0-	-0-	802	1	33275	3	Y	8349	8274	0	70	8	65
						82	4	9184	9							
10	58970 X	58970	-0-	-0-	-0-	856	1	48692	3	Y	8549	8465	0	73	8	76
						18	4	9404	9							
11	54854 X	54854	-0-	-0-	-0-	825	1	45507	3	Y	7652	7494	0	130	8	104
						105	4	8417	9							
12	63392 X	63392	-0-	-0-	-0-	883	1	53845	3	Y	7829	7717	0	125	8	91
						52	4	8612	9							
01	58962 X	46053	-0-	-12909	-0-	970	1	37499	3	Y	5916	5802	0	90	8	115
						1076	4	6508	9							

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

08	85188 X	51983	-0-	-33205	-0-	43020	3	8963	9	N	8148	8115	0	3	8	316
09	82440 X	49083	-0-	-33357	-0-	40541	3	8542	9	N	7765	7889	0	3	8	189
10	85188 X	75367	-0-	-9821	-0-	66598	3	8769	9	N	7972	7668	0	2	8	491
11	72300 X	46097	-0-	-26203	-0-	37542	3	173	4	N	7620	7790	0	3	8	318
						8382	9									
12	73346 X	46177	-0-	-27169	-0-	37882	3	54	4	N	7492	7631	0	3	8	176
						8241	9									
01	75361 X	30449	-0-	-44912	-0-	24850	3	121	4	N	4980	4962	0	4	8	190
						5478	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

08	14B2 EXT	58796	-0-	58796	58796	46104	3	472	4	Y	11109	10583	0	526	1	-0-
						12220	9									
09	14B2 EXT	202806	-0-	202806	261602	157843	3	1611	4	Y	39411	38559	0	852	1	-0-
						43352	9									
10	490622 X	229020	-0-	-261602	-0-	197303	3	31640	9	Y	28764	28587	0			177
11	137331 X	137331	-0-	-0-	-0-	112309	3	108	4	Y	22649	22249	0	577	1	-0-
						24914	9									
12	141081 X	66309	-0-	-74772	-0-	54614	3	11695	9	Y	10632	10632	0			-0-
01	141081 X	67257	-0-	-73824	-0-	53266	3	2	4	Y	12717	12717	0			-0-
						13989	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 08/17/2021 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	14B2 EXT	56382	-0-	56382	56382	43634	3	644	4	Y	11004	10483	0	521	1	-0-
						12104	9									
09	14B2 EXT	223024	-0-	223024	279406	171562	3	1898	4	Y	45058	44084	0	974	1	-0-
						49564	9									
10	315042 X	35636	-0-	-279406	-0-	35564	9			Y	32331	32132	0			199
11	147450 X	147224	-0-	-226	-0-	120425	3	35	4	Y	24331	23901	0	629	1	-0-
						26764	9									
12	152365 X	79324	-0-	-73041	-0-	64771	3	14553	9	Y	13230	13230	0			-0-
01	152365 X	83228	-0-	-69137	-0-	63986	3	2251	4	Y	15446	15446	0			-0-
						16991	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 08/17/2021 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	14B2 EXT	70151	-0-	70151	70151	53061	3	668	4	Y	14929	14222	0	707	1	-0-
						16422	9									
09	14B2 EXT	245068	-0-	245068	315219	188289	3	1641	4	Y	50125	49042	0	1083	1	-0-
						55138	9									
10	575727 X	260508	-0-	-315219	-0-	222766	3	37688	9	Y	34262	34051	0			211
11	155850 X	149040	-0-	-6810	-0-	120711	3	57	4	Y	25702	25248	0	665	1	-0-
						28272	9									
12	161045 X	59800	-0-	-101245	-0-	49019	3	10781	9	Y	9801	9801	0			-0-
01	161045 X	74562	-0-	-86483	-0-	58589	3	15973	9	Y	14521	14521	0			-0-

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	105989 X	73498	-0-	-32491	-0-	57680	3	722	4	N	13724	13695	0	5	8	183
						15096	9									
09	85800 X	65997	-0-	-19803	-0-	52726	3	56	4	N	12014	11807	0	6	8	384
						13215	9									
10	88660 X	62805	-0-	-25855	-0-	49812	3	35	4	N	11780	11998	0	14	8	152
						12958	9									
11	76530 X	58473	-0-	-18057	-0-	46231	3	150	4	N	10993	10947	0	10	8	188
						12092	9									
12	75826 X	57369	-0-	-18457	-0-	45790	3	56	4	N	10475	10473	0	8	8	182
						11523	9									
01	73501 X	53898	-0-	-19603	-0-	42748	3	349	4	N	9819	9635	0	19	8	347
						10801	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	83838 X	83838	-0-	-0-	-0-	71360	3	12478	9	Y	11344	11342	0			73
09	78184 X	78184	-0-	-0-	-0-	66652	3	15	4	Y	10470	10380	0	102	8	61
						11517	9									
10	82491 X	76708	-0-	-5783	-0-	65563	3	557	4	Y	9625	9478	0	137	8	71
						10588	9									
11	79830 X	55182	-0-	-24648	-0-	45500	3	55	4	Y	8752	8480	0	216	8	127
						9627	9									
12	82491 X	57261	-0-	-25230	-0-	47616	3	9645	9	Y	8768	8563	0	201	8	131
01	82491 X	57272	-0-	-25219	-0-	46736	3	31	4	Y	9550	9332	0	212	8	137
						10505	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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	52297 X	52297	-0-	-0-	-0-	44930	3	7367	9	Y	6697	6698	0			43
09	50058 X	50058	-0-	-0-	-0-	43289	3	6769	9	Y	6154	6124	0	37	8	36
10	51341 X	51341	-0-	-0-	-0-	44690	3	6651	9	Y	6046	5986	0	51	8	45
11	50585 X	50585	-0-	-0-	-0-	44541	3	7	4	Y	5488	5358	0	95	8	80
						6037	9									
12	49042 X	43368	-0-	-5674	-0-	37282	3	6086	9	Y	5533	5454	0	76	8	83
01	49042 X	41842	-0-	-7200	-0-	35851	3	5991	9	Y	5446	5371	0	79	8	79

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 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	86051 X	86051	-0-	-0-	-0-	74986	3	315	4	Y	9773	9709	0	63	8	41
						10750	9									
09	78009 X	78009	-0-	-0-	-0-	68176	3	257	4	Y	8705	8654	0	50	8	42
						9576	9									
10	69533 X	62767	-0-	-6766	-0-	52991	3	163	4	Y	8739	8674	0	55	8	52
						9613	9									
11	67290 X	59443	-0-	-7847	-0-	49711	3	855	4	Y	8070	7932	0	114	8	76
						8877	9									
12	69533 X	60208	-0-	-9325	-0-	52112	3	176	4	Y	7200	7088	0	97	8	91
						7920	9									
01	69533 X	1957	-0-	-67576	-0-	960	3	537	4	Y	418	471	0	4	8	34
						460	9									

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 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	88297 X	88297	-0-	-0-	-0-	70763	3	17534	9	Y	15940	15749	0	190	8	67
09	82675 X	82675	-0-	-0-	-0-	66925	3	6	4	Y	14313	14141	0	170	8	69
						15744	9									
10	100998 X	76313	-0-	-24685	-0-	62216	3	10	4	Y	12806	12638	0	162	8	75
						14087	9									
11	97740 X	76717	-0-	-21023	-0-	62622	3	24	4	Y	12792	12385	0	364	8	118
						14071	9									
12	100998 X	65419	-0-	-35579	-0-	53205	3	12214	9	Y	11104	10781	0	303	8	138
01	88288 X	3043	-0-	-85245	-0-	2374	3	41	4	Y	571	650	0	13	8	46
						628	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 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	SHUT IN	70467	-0-	70467	70467	52873	3	705	4	Y	15354	13986	0	1368	1	-0-
						16889	9									
09	SHUT IN	263892	-0-	263892	334359	194338	3	2245	4	Y	61190	59458	0	1732	1	-0-
						67309	9									
10	511317 X	176958	-0-	-334359	-0-	133526	3	43291	9	Y	39355	39086	0			269
11	143130 X	98943	-0-	-44187	-0-	74389	3	263	4	Y	22083	21759	0	593	1	-0-
						24291	9									
12	152101 X	152101	-0-	-0-	-0-	118397	3	129	4	Y	30523	30523	0			-0-
						33575	9									
01	147901 X	137448	-0-	-10453	-0-	110322	3	16	4	Y	24645	24645	0			-0-
						27110	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 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	SHUT IN	55763	-0-	55763	55763	41438	3	621	4	Y	12458	11348	0	1110	1	-0-
						13704	9									
09	SHUT IN	240300	-0-	240300	296063	174766	3	1713	4	Y	58019	56377	0	1642	1	-0-
						63821	9									
10	483413 X	187350	-0-	-296063	-0-	138513	3	48391	9	Y	43992	43691	0			301
11	164850 X	136607	-0-	-28243	-0-	102791	3	37	4	Y	30708	30258	0	751	1	-0-
						33779	9									
12	170345 X	80221	-0-	-90124	-0-	60474	3	60	4	Y	17897	17897	0			-0-
						19687	9									
01	170345 X	127259	-0-	-43086	-0-	99120	3	204	4	Y	25395	25395	0			-0-
						27935	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

08	87165 X	87165	-0-	-0-	-0-	69566	3	679	4	Y	15382	14963	0	414	1	40
						16920	9					15	8			
09	80511 X	80511	-0-	-0-	-0-	68298	3	288	4	Y	10841	10829	0	17	8	35
						11925	9									
10	95099 X	95099	-0-	-0-	-0-	80055	3	23	4	Y	13655	13586	0	17	8	87
						15021	9									
11	85303 X	85303	-0-	-0-	-0-	70277	3	252	4	Y	13431	12962	0	471	1	76
						14774	9					9	8			
12	89231 X	89231	-0-	-0-	-0-	72878	3	8	4	Y	14859	14835	0	4	8	96
						16345	9									
*01	88710 X	88710	-0-	-0-	-0-	71867	3	604	4	Y	14763	14745	0	9	8	105
						16239	9									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

08	40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	31868	3	773	4	Y	7410	7380	0			120
						8151	9									
09	45739 X	45739	-0-	-0-	-0-	36949	3	66	4	Y	7931	7828	0	5	8	218
						8724	9									
10	51212 X	47980	-0-	-3232	-0-	39487	3	8493	9	Y	7721	7745	0	7	8	187
11	45660 X	42060	-0-	-3600	-0-	34504	3	24	4	Y	6847	6767	0	5	8	262
						7532	9									
12	46105 X	46105	-0-	-0-	-0-	37590	3	8515	9	Y	7741	7734	0	4	8	265
01	47988 X	42272	-0-	-5716	-0-	34521	3	429	4	Y	6656	6738	0	7	8	176
						7322	9									

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

08	54253 X	54253	-0-	-0-	-0-	46856	3	94	4	Y	6639	6593	0	46	8	28
						7303	9									
09	51348 X	51348	-0-	-0-	-0-	44220	3	167	4	Y	6328	6282	0	43	8	31
						6961	9									
10	57381 X	51590	-0-	-5791	-0-	44898	3	46	4	Y	6042	5989	0	48	8	36
						6646	9									
11	55530 X	46738	-0-	-8792	-0-	39604	3	1177	4	Y	5415	5307	0	93	8	51
						5957	9									
12	57381 X	46971	-0-	-10410	-0-	41107	3	12	4	Y	5320	5223	0	81	8	67
						5852	9									
01	54250 X	32368	-0-	-21882	-0-	27300	3	1289	4	Y	3435	3147	0	81	8	274
						3779	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 08/19/2021 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	SHUT IN	63582	-0-	63582	63582	47255	3	692	4	Y	14214	12948	0	1266	1	-0-
						15635	9									
09	SHUT IN	224293	-0-	224293	287875	163896	3	1783	4	Y	53285	51777	0	1508	1	-0-
						58614	9									
10	457889 X	170014	-0-	-287875	-0-	128304	3	41507	9	Y	37734	37476	0			258
11	143130 X	130822	-0-	-12308	-0-	99713	3	31109	9	Y	28281	27866	0	673	1	-0-
12	147901 X	100565	-0-	-47336	-0-	76924	3	23641	9	Y	21492	21492	0			-0-
01	147901 X	106225	-0-	-41676	-0-	82722	3	37	4	Y	21333	21333	0			-0-
						23466	9									

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

08	53696 X	53696	-0-	-0-	-0-	43280	3	10416	9	Y	9469	9497	0			154
09	45630 X	45630	-0-	-0-	-0-	36394	3	73	4	Y	8330	8251	0	4	8	229
						9163	9									
10	51095 X	51095	-0-	-0-	-0-	41782	3	9313	9	Y	8466	8483	0	7	8	205
11	47730 X	44901	-0-	-2829	-0-	36479	3	8422	9	Y	7656	7563	0	5	8	293
12	49321 X	46411	-0-	-2910	-0-	37695	3	8716	9	Y	7924	7942	0	4	8	271
01	49321 X	42993	-0-	-6328	-0-	34729	3	220	4	Y	7313	7385	0	6	8	193
						8044	9									

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

*08	61414 X	61414	-0-	-0-	-0-	36695	3	1055	4	Y	21513	21509	0			58
						23664	9									
09	52529 X	52529	-0-	-0-	-0-	31392	3	295	4	Y	18947	18836	0	82	8	87
						20842	9									
10	83328 X	49554	-0-	-33774	-0-	30014	3	202	4	Y	17580	17512	0	86	8	69
						19338	9									
11	82193 X	82193	-0-	-0-	-0-	63643	3	886	4	Y	16058	15778	0	173	8	176
						17664	9									
12	66123 X	13993	-0-	-52130	-0-	10711	3	3282	9	Y	2984	3043	0	58	8	59
01	61411 X	53221	-0-	-8190	-0-	38802	3	412	4	Y	12734	12366	0	270	8	157
						14007	9									

CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

08	85183 X	85183	-0-	-0-	-0-	68979	3	16204	9	Y	14731	14724	0			74
09	77997 X	77997	-0-	-0-	-0-	63257	3	14740	9	Y	13400	13326	0	61	8	87
10	77780 X	77780	-0-	-0-	-0-	63251	3	14529	9	Y	13208	13101	0	67	8	127
11	68818 X	68818	-0-	-0-	-0-	55988	3	12830	9	Y	11664	11537	0	133	8	121
12	70866 X	68160	-0-	-2706	-0-	55436	3	12724	9	Y	11567	11471	0	119	8	98
01	70866 X	63081	-0-	-7785	-0-	51049	3	54	4	Y	10889	10804	0	105	8	78
						11978	9									

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

08	67692 X	67692	-0-	-0-	-0-	44188	3	688	4	Y	20742	20738	0			56
						22816	9									
09	62082 X	62082	-0-	-0-	-0-	41589	3	63	4	Y	18573	18417	0	127	8	85
						20430	9									
10	87761 X	60182	-0-	-27579	-0-	40473	3	19709	9	Y	17917	17796	0	136	8	70
11	102204 X	102204	-0-	-0-	-0-	83771	3	500	4	Y	16303	15917	0	278	8	178
						17933	9									
12	106093 X	106093	-0-	-0-	-0-	87965	3	18128	9	Y	16480	16085	0	247	8	326
01	67704 X	24513	-0-	-43191	-0-	19677	3	567	4	Y	3881	4061	0	98	8	48
						4269	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	81575 X	81575	-0-	-0-	-0-	68000	3	13575	9	Y	12341	12340	0			62
09	73819 X	73819	-0-	-0-	-0-	61455	3	12364	9	Y	11240	11164	0	65	8	73
10	70029 X	67677	-0-	-2352	-0-	56162	3	11515	9	Y	10468	10377	0	63	8	101
11	67770 X	64407	-0-	-3363	-0-	53499	3	155	4	Y	9775	9637	0	138	8	101
						10753	9									
12	70029 X	64082	-0-	-5947	-0-	53740	3	10342	9	Y	9402	9305	0	118	8	80
01	70029 X	58766	-0-	-11263	-0-	48963	3	176	4	Y	8752	8669	0	100	8	63
						9627	9									

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

08	SHUT IN	181607	-0-	181607	269918	589	1	136803	3	Y	35594	35398	0			279
						5062	4	39153	9							
09	397820 X	127902	-0-	-269918	-0-	564	1	100447	3	Y	24276	24417	0			138
						187	4	26704	9							
10	166749 X	90681	-0-	-76068	-0-	546	1	71805	3	Y	16657	16700	0			95
						7	4	18323	9							
11	161370 X	75190	-0-	-86180	-0-	463	1	59470	3	Y	13870	13468	0	369	1	128
						15257	9									
12	176142 X	70808	-0-	-105334	-0-	465	1	55962	3	Y	13074	13054	0			148
						14381	9									
01	176142 X	70580	-0-	-105562	-0-	475	1	54353	3	Y	14320	14295	0			173
						15752	9									

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270

08	SHUT IN	195948	-0-	195948	283074	648	1	150661	3	Y	36983	36774	0			290
						3958	4	40681	9							
09	420195 X	137121	-0-	-283074	-0-	617	1	109899	3	Y	23716	23872	0			134
						517	4	26088	9							
10	176142 X	101462	-0-	-74680	-0-	620	1	81432	3	Y	17645	17678	0			101
						19410	9									
11	170460 X	78630	-0-	-91830	-0-	488	1	62777	3	Y	13968	13563	0	377	1	129
						15365	9									
12	176142 X	75409	-0-	-100733	-0-	498	1	59976	3	Y	13511	13487	0			153
						73	4	14862	9							
01	176142 X	71879	-0-	-104263	-0-	494	1	56621	3	Y	12422	12425	0			150
						1100	4	13664	9							

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9487 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-

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

08	0 W	187107	-0-	187107	274805	625	1	144920	3	Y	33316	33136	0			261
						4914	4	36648	9							
09	379393 X	104588	-0-	-274805	-0-	479	1	85238	3	Y	16839	17005	0			95
						348	4	18523	9							
10	169725 X	73548	-0-	-96177	-0-	439	1	57622	3	Y	14070	14085	0			80
						10	4	15477	9							
11	164250 X	86734	-0-	-77516	-0-	535	1	68730	3	Y	15881	15421	0	394	1	146
						17469	9									
12	169725 X	78416	-0-	-91309	-0-	518	1	62346	3	Y	14138	14124	0			160
						15552	9									
01	169725 X	77045	-0-	-92680	-0-	543	1	62169	3	Y	13030	13032	0			158
						14333	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		186134	-0-	186134	271963	620	1	143899	3	Y	32956	32769	0			258
							5363	4	36252	9							
09	396819	X	124856	-0-	-271963	-0-	557	1	99137	3	Y	22380	22511	0			127
							544	4	24618	9							
10	154535	X	92944	-0-	-61591	-0-	570	1	74794	3	Y	15947	15983	0			91
							38	4	17542	9							
11	149550	X	85245	-0-	-64305	-0-	534	1	68604	3	Y	14402	13984	0	376	1	133
							265	4	15842	9							
12	154535	X	82634	-0-	-71901	-0-	558	1	67216	3	Y	13449	13430	0			152
							66	4	14794	9							
01	154535	X	78871	-0-	-75664	-0-	562	1	64251	3	Y	12503	12504	0			151
							305	4	13753	9							

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 06/08/2021 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	SHUT IN		33674	-0-	33674	376580	23590	3	1459	4	N	7841	7920	0			376
							8625	9									
09	376800	X	220	-0-	-376580	-0-	7	3	213	9	N	194	268	0			302
10	157046	X	17859	-0-	-139187	-0-	6521	3	8249	4	N	2808	2789	0			321
							3089	9									
11	139020	X	78332	-0-	-60688	-0-	57476	3	629	4	N	18388	18382	0			327
							20227	9									
12	157046	X	64201	-0-	-92845	-0-	47752	3	57	4	N	14902	14902	0			327
							16392	9									
01	33666	X	25707	-0-	-7959	-0-	18061	3	929	4	N	6106	6108	0			325
							6717	9									

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	108000	X	108000	-0-	-0-	-0-	87143	3	1201	4	Y	17869	17869	0			-0-
							19656	9									

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 02/23/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

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

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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	190805 X	160382	-0-	-30423	-0-	126169	3	40	4	Y	31066	31152	0			-0-
						34173	9									
09	184650 X	128856	-0-	-55794	-0-	104475	3	195	4	Y	21987	21901	0			86
						24186	9									
10	190805 X	113825	-0-	-76980	-0-	93138	3	20687	9	Y	18806	18714	0			178
11	184650 X	95424	-0-	-89226	-0-	78952	3	16	4	Y	14960	15055	0	83	1	-0-
						16456	9									
12	172174 X	92211	-0-	-79963	-0-	76618	3	24	4	Y	14154	14154	0			-0-
						15569	9									
01	160394 X	58842	-0-	-101552	-0-	47655	3	140	4	Y	10043	10043	0			-0-
						11047	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	190805 X	174063	-0-	-16742	-0-	135202	3	38861	9	Y	35328	35431	0			-0-
09	184650 X	132608	-0-	-52042	-0-	104738	3	213	4	Y	25143	25045	0			98
						27657	9									
10	190805 X	116303	-0-	-74502	-0-	90647	3	1961	4	Y	21541	21435	0			204
						23695	9									
11	184650 X	107152	-0-	-77498	-0-	87126	3	20	4	Y	18187	18296	0	95	1	-0-
						20006	9									
12	190805 X	44170	-0-	-146635	-0-	35797	3	11	4	Y	7602	7602	0			-0-
						8362	9									
01	174065 X	82479	-0-	-91586	-0-	61700	3	969	4	Y	18009	18009	0			-0-
						19810	9									

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	213063 X	171847	-0-	-41216	-0-	135080	3	383	4	Y	33076	33174	0			-0-
						36384	9									
09	206190 X	129941	-0-	-76249	-0-	104018	3	300	4	Y	23294	23203	0			91
						25623	9									
10	213063 X	116338	-0-	-96725	-0-	93634	3	521	4	Y	20166	20066	0			191
						22183	9									
11	206190 X	102040	-0-	-104150	-0-	83787	3	11	4	Y	16584	16686	0	89	1	-0-
						18242	9									
12	197160 X	80407	-0-	-116753	-0-	65775	3	7	4	Y	13295	13295	0			-0-
						14625	9									
01	171833 X	71006	-0-	-100827	-0-	54582	3	1755	4	Y	13335	13335	0			-0-
						14669	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	247377					Y	NO RPT					150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290948 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	252054					Y	NO RPT					142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290952 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021

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	197792	-0-	197792	197792	159215	3	651	4	Y	34478	34461	0			60
						37926	9									
01	SHUT IN	168892	-0-	168892	366684	130454	3	836	4	Y	34184	34159	0			85
						37602	9									

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 9568 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	141269	-0-	141269	141269	455	1	110276	3	Y	27691	27600	0			142
						78	4	30460	9							
01	SHUT IN	43377	-0-	43377	184646	319	1	31512	3	Y	10496	10340	0			298
						11546	9									

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340

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	224053	-0-	224053	224053	649	1	157376	3	Y	59801	59570	0			306
						247	4	65781	9							
01	SHUT IN	12505	-0-	12505	236558	91	1	8972	3	Y	3129	3346	0			89
						3442	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165

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	251847	-0-	251847	251847	197930	3	3386	4	Y	45937	45903	0			80
						50531	9									
01	SHUT IN	192354	-0-	192354	444201	148115	3	734	4	Y	39550	39531	0			99
						43505	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 11/17/2021 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	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	273598	-0-	273598	273598	218288	3	3089	4	Y	47474	47445	0			82
						52221	9									
01	SHUT IN	198578	-0-	198578	472176	153812	3	1103	4	Y	39694	39677	0			99
						43663	9									

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124499	-0-	124499	124499	93877	3	30622	9	Y	27838	27838	0			-0-
01	SHUT IN	156637	-0-	156637	281136	122167	3	14	4	Y	31324	31324	0			-0-
						34456	9									

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97188	-0-	97188	97188	75052	3	22136	9	Y	20124	20124	0			-0-
01	SHUT IN	161292	-0-	161292	258480	125260	3	2826	4	Y	30187	30187	0			-0-
						33206	9									

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

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

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 09/26/2021 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
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-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. N/A

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

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

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

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 9876 PERF. N/A

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

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF. N/A

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

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 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-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	3128	-0-	3128	3128	3078	2	50 9	N	45		140
01	14B2 EXT	2832	-0-	2832	5960	2778	2	54 9	N	49		189

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
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

08	2387 #	99	-0-	-2288	-0-	91	2	8	9	N	7					117
09	2310 #	197	-0-	-2113	-0-	178	2	19	9	N	17					134
10	2387 #	1725	-0-	-662	-0-	1690	2	35	9	N	32					166
11	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	25					191
*12	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2348	2	25	9	N	23	163	1			51
*01	2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2311	2	29	9	N	26					77

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

08	186 #	178	-0-	-8	-0-	111	2	67	9	N	61	172	1			63
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	110	2	67	9	N	61					124
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66	9	N	60					184
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	153	2	67	9	N	61	178	1			67
*12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	160	2	68	9	N	62					129
*01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	165	2	64	9	N	58					187

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	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	96	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

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-

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

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-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

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-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

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-

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

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

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

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					70
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					70
10	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					70
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1055	3	1	9	N	1	1	8			70
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					70
*01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					163
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					163
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9					172
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	461	3	19	9	N	17	1	8			188
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	489	3	17	9	N	15					203
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	529	3	32	9	N	29					232

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					136
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28	9	N	25					161
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	434	3	15	9	N	14					175
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	130	1			45
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	3	11	9	N	10					55
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	N	1					56

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					76
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					76
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					76
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	44	1			32
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					32

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					240
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					240
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					240
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					240
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					240
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					240

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868

POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

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

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

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

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

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

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

08	248 N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	2	N	-0-					62
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	90	1	137	2	N	-0-					62
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	93	1	144	2	N	-0-					62
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	90	1	97	2	N	-0-					62
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	93	1	151	2	N	-0-					62
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	93	1	93	2	N	-0-					62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	806 N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	27					106
						30	9									
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	35					141
						39	9									
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	5					146
						6	9									
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	N	-0-					146
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	24	7	8			163
						26	9									
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	4					167
						4	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

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

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

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

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

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

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	N	-0-	179	1			43
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	30	1	1399	2	N	19					62
						21	9									
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	31	1	1393	2	N	20					82
						22	9									
11	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	30	1	1343	2	N	17					99
						19	9									
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	31	1	1412	2	N	16					115
						18	9									
01	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	31	1	1332	2	N	23	3	8			135
						25	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	2					165
						2	9									
09	870 N	686	-0-	-184	-0-	60	1	626	2	N	-0-					165
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	62	1	724	2	N	8					173
						9	9									
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	4					177
						4	9									
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	782	2	N	5					182
						6	9									
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	3					185
						3	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

08	465 N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					19
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	-0-					19
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					19
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					19
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					19
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					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	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
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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	382 X	382	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	10			45
						11	9							
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	13			58
						14	9							
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	13			71
						14	9							
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	12			83
						13	9							
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	6			89
						7	9							
*01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	1			90
						1	9							

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	527 N	485	-0-	-42	-0-	31	1	454	2	Y	-0-			32
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	30	1	285	2	Y	-0-			32
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-			32
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-			32
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-			32
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-			32

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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-			-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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-			42
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	60	1	528	2	N	-0-			42
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	-0-			42
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	-0-			42
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-			42
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	N	-0-			42

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	26					153
							29	9									
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	30	1	499	2	N	2					155
							2	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	-0-					155
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-					155
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	5	115	1			45
							6	9									
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	13					58
							14	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

08	31806		14017	-0-	-17789	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
09	30780		6365	-0-	-24415	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	25434	R	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2			N	-0-					-0-
11	16710	#	8743	-0-	-7967	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
12	17267	#	5775	-0-	-11492	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	25420	#	6367	-0-	-19053	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

08	6324	#	5684	-0-	-640	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
09	5940	#	5383	-0-	-557	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	5952	#	5461	-0-	-491	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
11	5640	#	5395	-0-	-245	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
12	5673	#	5483	-0-	-190	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
*01	5959	R	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	7440		2067	-0-	-5373	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	6540	#	1684	-0-	-4856	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	5425	#	1422	-0-	-4003	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	4380	#	1701	-0-	-2679	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	4092	R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
*01	2958	R	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-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	961	N	541	-0-	-420	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
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	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

08	837 #	659	-0-	-178	-0-	655	3	4	9	Y	4	3	1			5
09	810 #	662	-0-	-148	-0-	659	3	3	9	Y	3	6	1			2
10	837 #	737	-0-	-100	-0-	733	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	917 R	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	Y	3	3	1			3
12	682 #	544	-0-	-138	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

08	403 #	247	-0-	-156	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	390 #	224	-0-	-166	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

08	651 #	518	-0-	-133	-0-	512	3	6	9	Y	5	11	1			3
09	700 R	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	Y	6					9
10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	11	1			3
11	889 R	889	-0-	-0-	-0-	880	3	9	9	Y	8					11
12	595 R	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	Y	4					15
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					15

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	34	3	31	9	Y	28	20	1			34
09	60	#	25	-0-	-35	-0-	1	3	24	9	Y	22	48	1			8
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	44	3	31	9	Y	28	1	1			27
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

08	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

08	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	120	-0-	-90	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	116	-0-	-64	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	70	-0-	-170	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	118	3	14	9	Y	13	28	1			7
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	104	3	18	9	Y	16					23
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	115	3	15	9	Y	14	29	1			8
11	150	#	98	-0-	-52	-0-	77	3	21	9	Y	19					27
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	80	3	15	9	Y	14					41
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

08	279	#	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	249	-0-	-21	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					5
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					5
10	93	#	67	-0-	-26	-0-	65	3	2	9	Y	2	4	1			3
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	1					4
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1	3	1			2
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1					3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					5
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					5
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					5
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					5
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					5
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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	868	#	653	-0-	-215	-0-	651	3	2	9	Y	2					27
09	840	#	585	-0-	-255	-0-	583	3	2	9	Y	2					29
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	Y	2					31
11	760	R	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					33
12	777	R	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					35
*01	783	R	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	Y	2					37

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	6	1			2
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					3
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1					4
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					4
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
*01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					5

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	10	1			4
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1					5
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					6
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					7
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					8
*01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					9

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					6
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					6
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					6
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					6
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2	11	1			4
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1					5
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					7
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					8
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					9
*01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2					11

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 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	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					2
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
*01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					11
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1					12
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1					13
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1					14
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					14
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					15

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					1
*01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2					18
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					20
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	Y	2					22
11	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					24
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2					26
*01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					28

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	14	1			5
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					6
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	3	1	9	Y	1					7
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					8
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					9
*01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					10

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					15
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					16
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					17
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1					18
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1					19
*01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					20

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

08	124 #	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					1
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					1
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					1
*01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					1

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	Y	1	14	1			6
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2					8
10	682 #	607	-0-	-75	-0-	605	3	2	9	Y	2					10
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					10
12	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					10
*01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	Y	2					12

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	142	3	52	9	Y	47	81	1			65
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	137	3	45	9	Y	41					106
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	Y	10	59	1			57
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					57
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	28	1			29
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					29

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					5
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					5
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					5
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					5
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

08	155 #	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2					5
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1			3
10	155 #	109	-0-	-46	-0-	106	3	3	9	Y	3					6
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	102	3	2	9	Y	2					8
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	121	3	3	9	Y	3	5	1			6
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1			4

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					1
10	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					1
11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	184	3	20	9	Y	18					19
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3					22
*01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	Y	5					27

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

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

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

08	186 #	148	-0-	-38	-0-	144	3	4	9	Y	4					10
09	180 #	116	-0-	-64	-0-	113	3	3	9	Y	3	7	1			6
10	186 #	119	-0-	-67	-0-	116	3	3	9	Y	3					9
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	115	3	2	9	Y	2					11
12	186 #	122	-0-	-64	-0-	119	3	3	9	Y	3	6	1			8
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	3	2	9	Y	2	5	1			5

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	23	1			13
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2					15
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2					17
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2					19
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2					21
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	15	1			8

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

08	62 #	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2					6
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					6
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	45	3	7	9	Y	6	7	1			5
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	36	3	12	9	Y	11					16
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					17
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	48	3	11	9	Y	10	15	1			12

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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	124 #	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	Y	2					18
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	98	3	2	9	Y	2					20
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2					22
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2					24
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2					26
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2					28

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					4
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					4
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					4
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					4
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					4
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					4

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 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-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	N	2					5
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2	4	1			3
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3					6
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					8
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	N	3	5	1			6
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	N	2	4	1			4

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

08	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-	10	1			5
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					5
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					5
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					5
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					5
*01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

08	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

08	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

08	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					20
09	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					20
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	70	3	2	9	Y	2	13	1			9
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	82	3	2	9	Y	2					11
12	93	#	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2	7	1			6
01	93	#	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2					8

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	121	3	40	9	Y	36	18	1			18

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	Y	6					15
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	61	3	20	9	Y	18	24	1			9
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7	9	Y	6					15
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	42	3	8	9	Y	7					22
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	32	3	7	9	Y	6					28
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	49	3	6	9	Y	5					33

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

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

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

08	682 #	530	-0-	-152	-0-	498	3	18	4	N	13					257
						14	9									
09	810 #	394	-0-	-416	-0-	392	3	2	9	N	2					259
10	837 #	228	-0-	-609	-0-	228	3			N	-0-					259
11	810 #	123	-0-	-687	-0-	123	3			N	-0-					259
12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					259
01	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					259

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

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-

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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786

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

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

08	61 S	61	-0-	-0-	-0-	32	3	29	9	Y	26	24	1	5
09	64 S	64	-0-	-0-	-0-	33	3	29	9	Y	26	28	1	3
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	39	3	32	9	Y	29	27	1	5
11	DLQ G-10	72	-0-	72	144	39	3	33	9	Y	30	29	1	6
12	DLQ G-10	112	-0-	112	256	1	1	83	3	Y	25	27	1	4
						28	9							
*01	549 S	293	-0-	-256	-0-	2	1	267	3	Y	22	21	1	5
						24	9							

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

08	18363 R	18363	-0-	-0-	-0-	494	1	17630	3	N	217	182	0	50
						239	9							
09	12374 R	12374	-0-	-0-	-0-	320	1	11802	3	N	229	229	0	50
						252	9							
10	13702 #	10125	-0-	-3577	-0-	231	1	9692	3	N	184	189	0	45
						202	9							
11	17760 #	7332	-0-	-10428	-0-	174	1	6915	3	N	221	224	0	42
						243	9							
12	18352 #	8730	-0-	-9622	-0-	206	1	8263	3	N	237	223	0	56
						261	9							
01	18352 #	7502	-0-	-10850	-0-	229	1	7027	3	N	224	227	0	53
						246	9							

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

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-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	182
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	N	-0-	182
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	182
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	N	-0-	182
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	182
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182

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 03/18/2020 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-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-	15	3			97
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-	97	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2021

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	3			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					126
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					127
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	123	1	14	3	N	18					145
						20	9									
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					148
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					178
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					178
10	155 #	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	9	N	9					187
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462

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	589 #	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	570 #	115	-0-	-455	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

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

08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3					79
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	322	3	65	9	Y	59					138
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	452	3	39	9	Y	35	93	1			80
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	438	3	17	9	Y	15					95
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					100
*01	416 R	416	-0-	-0-	-0-	407	3	9	9	Y	8					108

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

08	341 #	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	Y	2					79
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	321	3	66	9	Y	60					139
10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	451	3	37	9	Y	34	93	1			80
11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	439	3	18	9	Y	16					96
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3					99
*01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	408	3	10	9	Y	9					108

VENCER ENERGY, LLC 884498

MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

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

11	DELQ PR	482	-0-	482	482	311	3	171	9	N	155					155
*12	800 R	318	-0-	-482	-0-	23	1	295	3	N	-0-					155
*01	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					155

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1903 RRCID -> 291042 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 8430 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	239	-0-	239	239	14	1	75	3	N	136	92	1			44
							150	9									
11	0	%	530	-0-	530	769	8	1	259	3	N	239	234	1			49
							263	9									
12	0	%	246	-0-	246	1015	3	1	136	3	N	97	134	1			12
							107	9									
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1015					N	-0-	12	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40081 11/26/2021

UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	112	76	1			36
							123	9									
11	797	R	797	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	457	399	1			94
							503	9									
12	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	N	641	653	1			82
							705	9									
*01	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	20	1	787	3	N	769	744	1			107
							846	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2021

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					135
09	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1349	2			N	-0-					135
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					135
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					135
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					135
01	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	1005	2			N	-0-					135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					100
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					100
10	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					100
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					100
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					100
01	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					100

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 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	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-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 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	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-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	370	2	2159	3	Y	31	28	0			9
							34	9									
09	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	19	2	1465	3	Y	23	15	0			17
							25	9									
10	1364	X	1208	-0-	-156	-0-	81	1	181	2	Y	23	20	0			20
							921	3	25	9							
11	1440	X	1385	-0-	-55	-0-	84	1	313	2	Y	21	28	0			13
							965	3	23	9							
12	1488	X	1430	-0-	-58	-0-	90	1	320	2	Y	20	15	0			18
							998	3	22	9							
01	1488	X	1190	-0-	-298	-0-	93	1	158	2	Y	28	27	0			19
							908	3	31	9							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	113	2	659	3	Y	31	28	0			9
							34	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	7	2	571	3	Y	23	15	0			17
							25	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	90	2	Y	23	20	0			20
							457	3	25	9							
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	147	2	Y	21	28	0			13
							453	3	23	9							
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	Y	20	15	0			18
							393	3	22	9							
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	34	1	58	2	Y	28	27	0			19
							336	3	31	9							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					107
09	2040	X	1059	-0-	-981	-0-	1044	3	15	9	N	14	4	8			117
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4107	3	94	9	N	85	1	8			201
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4911	3	121	9	N	110	187	1	27	8	97
12	3100	N	7203	-0-	4103	4103	7046	3	157	9	N	143	171	1	4	8	65
*01	11933	X	7830	-0-	-4103	-0-	7604	3	226	9	N	205	182	1	35	8	53

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	1					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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6827	3	55	9	Y	50	50	1			50
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6434	3	70	9	Y	64	49	1			65
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6840	3	15	9	Y	14	69	1			10
11	6750	X	6732	-0-	-18	-0-	6676	3	56	9	Y	51	10	1			51
12	6975	X	6763	-0-	-212	-0-	6711	3	52	9	Y	47	71	1			27
01	6882	X	3235	-0-	-3647	-0-	3188	3	47	9	Y	43	38	1			32

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
REGIONS OPERATING, LLC 698840
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

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

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	-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-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 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-

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

08	14B2 EXT	2097	-0-	2097	2097	2096	3	1	9	N	1			129
09	14B2 EXT	1721	-0-	1721	3818	1720	3	1	9	N	1			130
10	14B2 EXT	2494	-0-	2494	6312	2493	3	1	9	N	1			131
11	14B2 EXT	2005	-0-	2005	8317	2003	3	2	9	N	2			133
12	14B2 EXT	2631	-0-	2631	10948	2630	3	1	9	N	1			134
*01	10971 X	23	-0-	-10948	-0-	22	3	1	9	N	1			135

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

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

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

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-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

08	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-			69
09	DLQ G-10	243	-0-	243	585	243	2			Y	-0-			69
10	DLQ G-10	368	-0-	368	953	368	2			Y	-0-			69
*11	1294 R	341	-0-	-953	-0-	341	2			Y	-0-			69
*12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			69
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

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

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

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-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 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-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	425	-0-	425	425	419	2	6	9	Y	5					135
09	DLQ G-10	306	-0-	306	731	297	2	9	9	Y	8					143
10	DLQ G-10	458	-0-	458	1189	449	2	9	9	Y	8					151
*11	1631 N	442	-0-	-1189	-0-	416	2	26	9	Y	24					175
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	Y	24					199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

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-

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-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	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 #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 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	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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			Y	-0-					-0-
09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			Y	-0-					-0-
10	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			Y	-0-					-0-
11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			Y	-0-					-0-
12	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7933	-0-	7933	7933	7933	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	40040	2			Y	-0-					-0-
09	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	29410	2			Y	-0-					-0-
10	42015 X	42015	-0-	-0-	-0-	42015	2			Y	-0-					-0-
11	39981 X	39981	-0-	-0-	-0-	39981	2			Y	-0-					-0-
12	40166 X	40166	-0-	-0-	-0-	40166	2			Y	-0-					-0-
01	41850 X	26221	-0-	-15629	-0-	26221	2			Y	-0-					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SLANT OPERATING, LLC 786697
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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

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

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 (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

08	30931 X	5076	-0-	-25855	-0-	5076	3	N	-0-			97
09	7200 X	897	-0-	-6303	-0-	897	3	N	-0-			97
10	7874 X	3524	-0-	-4350	-0-	3524	3	N	-0-			97
11	7620 X	2114	-0-	-5506	-0-	2114	3	N	-0-			97
*12	7874 X	760	-0-	-7114	-0-	760	3	N	-0-			97
01	5084 X	554	-0-	-4530	-0-	554	3	N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

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

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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					21
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					21
10	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	2			N	-0-					21
11	3000	N	2825	-0-	-175	52	2825	2			N	-0-					21
12	2233	N	2181	-0-	-52	-0-	2181	2			N	-0-					21
*01	4298		2211	-0-	-2087	-0-	2211	2			N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1621	3	N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1	1	1830	3	N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	3	N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1	1	1924	3	N	-0-					-0-
*01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1	1	1531	3	N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
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	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-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

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

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

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

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

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

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					1
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					1
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					1
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					1
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					1
*01	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	3			N	-0-					1

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

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

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

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

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

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

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

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

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

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

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
*12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

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

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	45074	X	45074	-0-	-0-	-0-	45074	2			N	-0-					-0-
09	53372	X	53372	-0-	-0-	-0-	53372	2			N	-0-					-0-
10	51904	X	51904	-0-	-0-	-0-	51904	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	46200	2			N	-0-					-0-
12	50369	X	50369	-0-	-0-	-0-	50369	2			N	-0-					-0-
*01	48185	X	48185	-0-	-0-	-0-	48185	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

08	6107	X	5121	-0-	-986	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5385	-0-	-722	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2950	-0-	-3157	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5144	-0-	-963	-0-	5144	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	41436	X	41436	-0-	-0-	-0-	41436	2			N	-0-					-0-
09	59618	X	59618	-0-	-0-	-0-	59618	2			N	-0-					-0-
10	53788	X	53788	-0-	-0-	-0-	53788	2			N	-0-					-0-
11	47014	X	47014	-0-	-0-	-0-	47014	2			N	-0-					-0-
12	52627	X	52627	-0-	-0-	-0-	52627	2			N	-0-					-0-
*01	55250	X	55250	-0-	-0-	-0-	55250	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	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	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 #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 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	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2		N	-0-			-0-
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2		N	-0-			-0-
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-			-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
*01	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	265	-0-	-1409	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	502	-0-	-645	-0-	502	2		N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14				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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

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

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

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

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

08	3100	N	1886	-0-	-1214	12675	1886	2		N	-0-		-0-
09	14324	X	1649	-0-	-12675	-0-	1649	2		N	-0-		-0-
10	1829	X	1600	-0-	-229	-0-	1600	2		N	-0-		-0-
11	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	1689	2		N	-0-		-0-
12	1829	X	1754	-0-	-75	-0-	1754	2		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		207

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2		N	-0-		-0-
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-		-0-
*12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
10	14B2	EXT	7069	-0-	7069	7069	7068	2	1 9	N	1		98
11	14B2	EXT	4628	-0-	4628	11697	4628	2		N	-0-		98
12	14B2	EXT	4003	-0-	4003	15700	4003	2		N	-0-		98
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15700				N	NO RPT		98

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1636	-0-	-1030	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1329	-0-	-1251	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	991	-0-	-1675	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1165	-0-	-1415	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

08	496	X	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	368	-0-	-1192	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	434	X	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	300	X	125	-0-	-175	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	310	X	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

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

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1937	-0-	1937	1937	1937	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1937					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					148
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					148
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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	5611	X	3274	-0-	-2337	-0-	3274	2			N	-0-					42
09	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					42
10	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					42
11	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					42
*12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					42
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					42

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	474	-0-	474	474	474	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	255	-0-	255	729	255	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	598	-0-	598	1327	598	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	23961	2	4	9	N	4					7
11	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	28965	2			N	-0-					7
*12	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2			N	-0-					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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 #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

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	DLQ G-10		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

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-

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

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

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

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_____ 10/25/2017

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

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-

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

08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 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-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

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-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 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-

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-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

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
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 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-

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-

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	525 R	525	-0-	-0-	-0-	280	2	245	9	N	223	184	1			179
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	251	2	301	9	N	274	183	1			270
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					270
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	141	350	1			61
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					61
01	558 #	319	-0-	-239	-0-	125	2	194	9	N	176					237

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					49
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	976	2	91	9	Y	83					132
10	620 X	43	-0-	-577	-0-	43	2			Y	-0-	120	1			12
11	750 X	750	-0-	-0-	-0-	719	2	31	9	Y	28					40
12	1116 X	359	-0-	-757	-0-	337	2	22	9	Y	20					60
01	1116 X	20	-0-	-1096	-0-	2	2	18	9	Y	16					76

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	2	1	9	Y	1					38
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2					40
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	36	1			4
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

*02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			1
*03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-			1
*04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			1
05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3	N	-0-			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	3	N	-0-			-0-
08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	3	N	-0-			-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
10	310	X	9	-0-	-301	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	310	X	128	-0-	-182	-0-	128	3	N	-0-			-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

08	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	3	N	-0-			-0-
09	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	3	N	-0-			-0-
10	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	21474	3	N	-0-			-0-
11	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	18978	3	N	-0-			-0-
*12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
01	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
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	1581 X	222	-0-	-1359	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
09	1530 X	32	-0-	-1498	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
10	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11	390 X	38	-0-	-352	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2		N	-0-			-0-
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2		N	-0-			-0-
10	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2		N	-0-			-0-
11	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2		N	-0-			-0-
*12	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2		N	-0-			-0-
*01	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2		N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-			-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		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	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
01	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

08	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
09	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
10	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
11	600 #	471	-0-	-129	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
12	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
*01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

08	465 #	132	-0-	-333	-0-	132	2		Y	-0-			26
09	450 #	96	-0-	-354	-0-	96	2		Y	-0-			26
10	434 #	79	-0-	-355	-0-	79	2		Y	-0-			26
11	390 #	70	-0-	-320	-0-	70	2		Y	-0-			26
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-			26
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			26

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	219	2	18	9	Y	16					63
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24	9	Y	22	46	1			39
10	186	#	157	-0-	-29	-0-	133	2	24	9	Y	22					61
11	180	#	146	-0-	-34	-0-	118	2	28	9	Y	25	53	1			33
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	155	2	21	9	Y	19					52
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	164	2	14	9	Y	13	48	1			17

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 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	447	R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8					56
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	Y	11	23	1			44
10	310	#	278	-0-	-32	-0-	265	2	13	9	Y	12					56
11	300	#	247	-0-	-53	-0-	235	2	12	9	Y	11	26	1			41
12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	Y	10					51
*01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6	24	1			33

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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	447	R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8					49
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	Y	11	23	1			37
10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	Y	12					49
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	Y	11	26	1			34
12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	Y	10					44
*01	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	24	1			27

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	#	2041	-0-	-377	-0-	2029	2	12	9	N	11					92
09	2340	#	1248	-0-	-1092	-0-	1238	2	10	9	N	9					101
10	2108	#	1824	-0-	-284	-0-	1807	2	17	9	N	15					116
11	1980	#	1940	-0-	-40	-0-	1914	2	26	9	N	24					140
12	2046	#	1488	-0-	-558	-0-	1455	2	33	9	N	30					170
01	2046	#	1573	-0-	-473	-0-	1554	2	19	9	N	17					187

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	10881 X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
09	10140 X	9545	-0-	-595	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
10	10478 X	9926	-0-	-552	-0-	9926	3			N	-0-					-0-
11	10140 X	9413	-0-	-727	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
12	10075 X	9448	-0-	-627	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
01	9858 X	9246	-0-	-612	-0-	9246	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

08	15097 X	14545	-0-	-552	-0-	13587	3	958	9	N	871	832	1			360
09	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	14854	3	993	9	N	903	786	1			477
10	15097 X	13945	-0-	-1152	-0-	13069	3	876	9	N	796	971	1			302
11	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	15367	3	1153	9	N	1048	781	1			569
*12	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	15362	3	1063	9	N	966	1365	1			170
*01	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	13669	3	1073	9	N	975	777	1			368

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

08	19271 X	19271	-0-	-0-	-0-	17323	3	1948	9	N	1771	1429	1			680
09	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	18768	3	1779	9	N	1617	1759	1			538
10	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	16457	3	1800	9	N	1636	1768	1			406
11	20245 X	20245	-0-	-0-	-0-	18484	3	1761	9	N	1601	1377	1			630
*12	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	18094	3	1708	9	N	1553	1922	1			261
*01	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	16370	3	1612	9	N	1465	1133	1			593

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1023 #	437	-0-	-586	-0-	429	3	8	9	Y	7	6	1			8
09	990 #	989	-0-	-1	-0-	980	3	9	9	Y	8	6	1			10
10	1023 #	995	-0-	-28	-0-	983	3	12	9	Y	11	13	1			8
11	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1235	3	10	9	Y	9	12	1			5
12	1023 #	651	-0-	-372	-0-	639	3	12	9	Y	11	12	1			4
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	700	3	31	9	Y	28					63
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26					89
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	315	3	18	9	Y	16	97	1			8
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	310	3	15	9	Y	14					22
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	272	3	15	9	Y	14					36
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					36

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

08	186 N	50	-0-	-136	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	180 N	45	-0-	-135	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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

08	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1578 R	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*01	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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

*02	14B DENY	86	-0-	86	298	86	3			N	-0-					12
*03	14B DENY	68	-0-	68	366	68	3			N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					12
*06	14B DENY	48	-0-	48	414	48	3			N	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					12
*09	14B DENY	404	-0-	404	818	404	3			N	-0-					12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					12
01	14B2 EXT	406	-0-	406	1224	406	3			N	-0-					12

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	1394	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10	817	-0-	817	2211	817	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1070	-0-	1070	3281	1070	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	764	-0-	764	4045	764	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4045					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4045					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					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-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					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-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. 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	1255	N	945	-0-	-310	-0-	945	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

08	1738	N	1003	-0-	-735	-0-	974	2	29	9	Y	26	20	1			19
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	678	2	29	9	Y	26	15	1			30
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	978	2	24	9	Y	22	29	1			23
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	641	2	21	9	Y	19	10	1			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					32

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

08	1091	N	276	-0-	-815	-0-	272	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

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

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 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	1194	N	818	-0-	-376	-0-	800	2	18	9	Y	16	16	1			7
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	509	2	29	9	Y	26	25	1			8
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	736	2	34	9	Y	31	37	1			2
11	780	N	585	-0-	-195	-0-	554	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

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

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	649	2	37	9	Y	34	27	1			14
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	459	2	29	9	Y	26	32	1			8
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	606	2	34	9	Y	31	37	1			2
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	362	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	891	2	37	9	Y	34	27	1			14
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	486	2	30	9	Y	27	33	1			8
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	784	2	34	9	Y	31	37	1			2
11	750	N	563	-0-	-187	-0-	532	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

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-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

08	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
09	330 X	261	-0-	-69	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			22
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			22
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			22
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			22
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			22
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			22

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	2738	3	10	9	Y	9					26
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2873	3	12	9	Y	11					37
10	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2776	3	9	9	Y	8					45
11	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	2880	3	11	9	Y	10					55
12	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	3007	3	24	9	Y	22					77
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2780	3	23	9	Y	21					98

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	9	Y	1					12
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1					13
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1					14
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	18	3	1	9	Y	1					15
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					16
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1					17

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

08	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	3	1	9	Y	1					12
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					13
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1					14
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1					15
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1					16
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1					17

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					92
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					92
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					92
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					92
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					92
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					42
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					42
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					42
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	591	-0-	-369	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3					28
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2					30
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					31
11	1200	N	724	-0-	-476	-0-	722	2	2	9	Y	2					33
12	1054	N	518	-0-	-536	-0-	517	2	1	9	Y	1					34
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	Y	1					35

WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

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

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

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

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 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-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 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-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	3			Y	-0-					-0-
09	7920 X	5284	-0-	-2636	-0-	5284	3			Y	-0-					-0-
10	8149 X	7948	-0-	-201	-0-	7948	3			Y	-0-					-0-
11	7770 X	7035	-0-	-735	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
*01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			Y	-0-					-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	DLQ G-10	26777	-0-	26777	26777	26776	3	1	9	Y	1					93
09	DLQ G-10	14369	-0-	14369	41146	14369	3			Y	-0-					93
10	63358 X	22212	-0-	-41146	-0-	22206	3	6	9	Y	5					98
11	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	22151	3	6	9	Y	5					103
12	27466 X	20031	-0-	-7435	-0-	20022	3	9	9	Y	8					111
*01	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27497	3	7	9	Y	6					117

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	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.	-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-

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	9083 N	8544	-0-	-539	B	-0-	8544	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8940 N	7763	-0-	-1177	B	-0-	7763	2			N	-0-				-0-
10	8742 N	8359	-0-	-383	B	-0-	8359	2			N	-0-				-0-
11	8280 N	7878	-0-	-402	B	-0-	7878	2			N	-0-				-0-
12	8058 N	8058	-0-	-0-	B	-0-	8058	2			N	-0-				-0-
*01	8427 N	8427	-0-	-0-	B	-0-	8427	2			N	-0-				-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2433	3	1	9	Y	1					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2400 N	1485	-0-	-915 B	-0-	1485	3			Y	-0-					50
10	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2589	3	3	9	Y	3					53
11	2370 N	2242	-0-	-128 B	-0-	2239	3	3	9	Y	3					56
12	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2030	3	7	9	Y	6					62
*01	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2569	3	6	9	Y	5					67

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08	26939	29268	-0-	2329 B	1887	29268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1887																
09	26070	16734	-0-	-9336 B	-7449	16734	3			N	-0-					-0-
10	26939	26271	-0-	-668 B	-8117	26271	3			N	-0-					-0-
11	26070	26336	-0-	266 B	-7851	26336	3			N	-0-					-0-
12	26939	24274	-0-	-2665 B	-10516	24274	3			N	-0-					-0-
01	26939	31147	-0-	4208 B	-6308	31147	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

08	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	3			Y	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5940 N	4734	-0-	-1206 B	-0-	4734	3			Y	-0-					6
10	5239 N	4942	-0-	-297 B	-0-	4935	3	7	9	Y	6	4	1			8
11	4584 N	4584	-0-	-0- B	-0-	4580	3	4	9	Y	4	2	8			10
12	5783 N	5783	-0-	-0- B	-0-	5782	3	1	9	Y	1	4	1			7
*01	5882 N	5882	-0-	-0- B	-0-	5882	3			Y	-0-	4	1			3

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 2500 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-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 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-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 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-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 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-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 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-

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	27397	14204	-0-	-13193	-0-	14204	3			N	-0-		107
09	15582	8286	-0-	-7296	-0-	8286	3			N	-0-		107
10	13535	7279	-0-	-6256	-0-	7279	3			N	-0-		107
11	10099 R	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-		107
12	14354 R	14354	-0-	-0-	-0-	14354	3			N	-0-		107
*01	15155 R	15155	-0-	-0-	-0-	15155	3			N	-0-		107

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	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5175	2	11	9	N	10		79
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4237	2	13	9	N	12		91
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5031	2	4	9	N	4		95
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5018	2	19	9	N	17		112
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-		112
*01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-		112

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 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	DLQ G-10	19255	-0-	19255	19255	19253	3	2	9	Y	2					118
09	DLQ G-10	11059	-0-	11059	30314	11058	3	1	9	Y	1					119
10	48668 X	18354	-0-	-30314	-0-	18346	3	8	9	Y	7					126
11	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14893	3	6	9	Y	5					131
12	23963 X	11675	-0-	-12288	-0-	11663	3	12	9	Y	11	80	1			62
01	19251 X	12967	-0-	-6284	-0-	12950	3	17	9	Y	15					77

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	DLQ G-10	831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	752	-0-	752	1583	752	3			Y	-0-					1
10	2367 N	784	-0-	-1583	-0-	784	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	775 N	453	-0-	-322	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	775 N	410	-0-	-365	-0-	410	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-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

08	DLQ G-10	2401	-0-	2401	2401	2399	3	2	9	Y	2					155
09	DLQ G-10	249	-0-	249	2650	248	3	1	9	Y	1					156
10	DLQ G-10	8605	-0-	8605	11255	8595	3	10	9	Y	9					165
11	18198 X	6943	-0-	-11255	-0-	6933	3	10	9	Y	9					174
12	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6339	3	13	9	Y	12	106	1			80
*01	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7525	3	15	9	Y	14					94

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	32116	X	29503	-0-	-2613	-0-	29464	3	39	9	N	35					108
09	28770	X	15061	-0-	-13709	-0-	15038	3	23	9	N	21					129
10	30287	X	29384	-0-	-903	-0-	29359	3	25	9	N	23					152
11	29310	X	25306	-0-	-4004	-0-	25244	3	62	9	N	56					208
12	30287	X	23546	-0-	-6741	-0-	23502	3	44	9	N	40	181	1			67
*01	29594	X	29594	-0-	-0-	-0-	29519	3	75	9	N	68					135

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

08	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	2106	3			Y	-0-					68
09	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3250	1144	3			Y	-0-					68
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	5945	2695	3			Y	-0-					68
11	2900	N	1872	-0-	-1028	4917	1872	3			Y	-0-					68
12	3100	N	1261	-0-	-1839	3078	1261	3			Y	-0-					68
*01	3100	N	1792	-0-	-1308	1770	1792	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

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-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					30
09	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	3058	3			N	-0-					30
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					30
11	3450	X	2546	-0-	-904	-0-	2546	3			N	-0-					30
12	3565	X	2822	-0-	-743	-0-	2822	3			N	-0-					30
*01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

08	DLQ G-10		11348	-0-	11348	11348	11347	3	1	9	Y	1					55
09	DLQ G-10		7172	-0-	7172	18520	7172	3			Y	-0-					55
10	30929	X	12409	-0-	-18520	-0-	12406	3	3	9	Y	3					58
11	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10701	3	2	9	Y	2					60
12	11563	X	9918	-0-	-1645	-0-	9907	3	11	9	Y	10					70
*01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12477	3	7	9	Y	6					76

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

08	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7848	3	1	9	N	1					84
09	7920	X	4931	-0-	-2989	-0-	4929	3	2	9	N	2					86
10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9084	3	30	9	N	27					113
11	7710	X	7442	-0-	-268	-0-	7428	3	14	9	N	13					126
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7897	3	13	9	N	12					138
01	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	7785	3	12	9	N	11					149

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	DLQ G-10	4344	-0-	4344	4344	4344	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10	3553	-0-	3553	7897	3552	3	1	9	Y	1					5
10	11478 X	3581	-0-	-7897	-0-	3574	3	7	9	Y	6	3	1			8
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3566	3	2	9	Y	2					10
12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4888	3	7	9	Y	6	4	1			12
*01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4719	3	14	9	Y	13	6	1			19

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

08	17050 X	15968	-0-	-1082	-0-	15953	3	15	9	N	14					136
09	16260 X	9281	-0-	-6979	-0-	9246	3	35	9	N	32					168
10	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	17367	3	39	9	N	35					203
11	16020 X	14486	-0-	-1534	-0-	14443	3	43	9	N	39					242
12	16554 X	13884	-0-	-2670	-0-	13831	3	53	9	N	48	179	1			111
01	17391 X	16765	-0-	-626	-0-	16717	3	48	9	N	44					155

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

08	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	1663	3	2	9	Y	2					8
09	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2894	1225	3	4	9	Y	4					12
10	10072 X	7178	-0-	-2894	-0-	7158	3	20	9	Y	18	7	1			23
11	3000 N	4755	-0-	1755	1755	4744	3	11	9	Y	10					33
12	3100 N	2632	-0-	-468	1287	2629	3	3	9	Y	3	13	1			23
*01	6244 X	4957	-0-	-1287	-0-	4951	3	6	9	Y	5	12	1			16

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

08	13609 X	12985	-0-	-624	-0-	12945	2	40	9	N	36					117
09	13290 X	12799	-0-	-491	-0-	12731	3	68	9	N	62					179
10	13733 X	2729	-0-	-11004	-0-	2711	3	18	9	N	16					195
11	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17695	3	77	9	N	70					265
12	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15320	3	64	9	N	58	185	1			138
*01	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	16443	3	73	9	N	66					204

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

08	7744	7220	-0-	-524	-0-	7186	3	34	9	N	31					62
09	5580 #	4282	-0-	-1298	-0-	4272	3	10	9	N	9					71
10	8204	7450	-0-	-754	-0-	7421	3	29	9	N	26					97
11	6480	6023	-0-	-457	-0-	5994	3	29	9	N	26					123
12	6696	6560	-0-	-136	-0-	6515	3	45	9	N	41					164
01	6696	6126	-0-	-570	-0-	6105	3	21	9	N	19	161	1			22

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

08	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2		N	-0-			1
09	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2		N	-0-			1
10	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2		N	-0-			1
11	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2		N	-0-			1
12	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2		N	-0-			1
*01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2		N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4185	-0-	1185	1185	4185	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	2519	-0-	-581	604	2519	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	2712	-0-	-388	216	2712	2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

08	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
09	4560 X	4431	-0-	-129	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
10	4712 X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
12	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4444	-0-	-144	-0-	4444	2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

08	4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3730	-0-	-140	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2		N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 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	11005	X	8380	-0-	-2625	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	6963	-0-	-3627	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
10	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8057	-0-	-2293	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	4696	-0-	-3674	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
*01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					18
*12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-	16	7			-0-
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3224	-0-	124	124	372	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1512	-0-	-286	-0-	36	1	1476	2	Y	-0-					44
09	2100	X	1316	-0-	-784	-0-	31	1	1285	2	Y	-0-					44
10	3100	N	3300	-0-	200	200	81	1	3219	2	Y	-0-					44
11	2415	N	2215	-0-	-200	-0-	2125	2			Y	-0-					44
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					44
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					44

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	3940	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		2319	-0-	2319	6259	2319	3			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		3685	-0-	3685	9944	3685	3			Y	-0-					17
11	12663	X	2719	-0-	-9944	-0-	2719	3			Y	-0-					17
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					17
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 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	DLQ G-10		5213	-0-	5213	5213	5213	3			Y	-0-					93
09	DLQ G-10		3447	-0-	3447	8660	3447	3			Y	-0-					93
10	DLQ G-10		6510	-0-	6510	15170	6510	3			Y	-0-					93
11	19778	X	4608	-0-	-15170	-0-	4608	3			Y	-0-					93
12	5208	X	3587	-0-	-1621	-0-	3587	3			Y	-0-					93
*01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	32953	X	32953	-0-	-0-	-0-	32953	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	20423	-0-	-9157	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	29665	-0-	-901	-0-	29665	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	21661	-0-	-7919	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	15428	-0-	-15138	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	29873	-0-	-693	-0-	29873	2			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

08	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5126	-0-	-94	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
*12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	372	1	11952	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	81	7			-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	2	1	9	N	1	89	7			110
09	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					110
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					110
11	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					110
*12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					110
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53999 07/01/2019

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			-0-
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

*09	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2	N	-0-			113
*10	14B2 EXT	31	-0-	31	98	31	2	N	-0-			113
*11	0 W	56	-0-	56	154	56	2	N	-0-			113
*12	0 W	73	-0-	73	227	73	2	N	-0-			113
01	0 W	86	-0-	86	313	86	2	N	-0-			113

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

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

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

08	31	#	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9	13	1			16
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	87	2	33	9	Y	30	12	1			34
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	Y	43	43	1			34
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	36	30	1			40
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	40	26	1			54
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	28	49	1			33

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

08	1550	#	1074	-0-	-476	-0-	26	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	1500	#	924	-0-	-576	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1550	#	830	-0-	-720	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	1440	#	633	-0-	-807	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	1488	#	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1085	#	991	-0-	-94	-0-	991	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	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-			-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			-0-
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		Y	-0-			-0-
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3		Y	-0-			-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	3		N	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	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	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	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	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			125
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			125
10	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2		N	-0-			125
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	675	2		N	-0-			125
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			125
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

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

JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					43
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					43
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					43
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					43
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

08	0	X	-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

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

09	DELQ	PR	161	-0-	161	161	160	2	1	9	N	1					1
10	321	X	160	-0-	-161	-0-	160	2			N	-0-					1
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	204	2	42	9	N	38					39
12	248	X	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					39
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

09	503	X	503	-0-	-0-	-0-	326	2	177	9	N	161	112	1			49
10	122	X	122	-0-	-0-	-0-	61	2	61	9	N	55	57	1			47
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	30	2	133	9	N	121	130	1			38
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	39	2	147	9	N	134	153	1			19
*01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	41	2	198	9	N	180	163	1			36

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	33	2	108	9	N	98	84	1			14
10	0	W	142	-0-	142	142	12	2	130	9	N	118	101	1			31
11	0	W	420	-0-	420	562	323	2	97	9	N	88	103	1			16
12	956	X	394	-0-	-562	-0-	288	2	106	9	N	96	101	1			11
01	155	X	75	-0-	-80	-0-	2	2	73	9	N	66	64	1			13

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
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
10	9579	X	319	-0-	-9260	-0-	30	2	289	9	N	263	257	1			6
11	9270	X	158	-0-	-9112	-0-	101	2	57	9	N	52	44	1			14
12	9579	X	266	-0-	-9313	-0-	114	2	152	9	N	138	138	1			14
01	9579	X	291	-0-	-9288	-0-	107	2	184	9	N	167	160	1			21

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

08	0		208	-0-	208	999	59	2	149	9	N	135	110	1			26
09	0	W	229	-0-	229	1228	44	2	185	9	N	168	178	1			16
10	0	W	359	-0-	359	1587	40	2	319	9	N	290	280	1			26
11	0	W	359	-0-	359	1946	37	2	322	9	N	293	280	1			39
12	0	W	498	-0-	498	2444	161	2	337	9	N	306	314	1			31
01	0	W	488	-0-	488	2932	156	2	332	9	N	302	301	1			32

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

10	DELQ PR		97	-0-	97	97	16	2	81	9	N	74	19	1			55
11	9210	X	676	-0-	-8534	-0-	185	2	491	9	N	446	449	1			52
12	9517	X	94	-0-	-9423	-0-	61	2	33	9	N	30	24	1			58
01	9517	X	133	-0-	-9384	-0-	70	2	63	9	N	57	57	1			58

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

10	0	W	221	-0-	221	221	41	2	180	9	N	164	159	1			5
11	0	W	282	-0-	282	503	114	2	168	9	N	153	145	1			13
12	0	W	221	-0-	221	724	156	2	65	9	N	59	62	1			10
01	0	W	188	-0-	188	912	137	2	51	9	N	46	49	1			7

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

08	5091		3680	-0-	-1411	-0-	3665	2	15	9	N	14	12	1			11
09	3866		3433	-0-	-433	-0-	3405	2	28	9	N	25	22	1			14
10	3896		3498	-0-	-398	-0-	3467	2	31	9	N	28	24	1			18
11	3116		3058	-0-	-58	-0-	3029	2	29	9	N	26	31	1			13
12	3100		3354	-0-	254	254	3345	2	9	9	N	8	17	1			4
01	3100		2351	-0-	-749	-0-	2347	2	4	9	N	4					8

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

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

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

08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	Y	-0-			-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	251	2	122	9	N	111					192
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	495	2	44	9	N	40	166	1			66
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	511	2	87	9	N	79					145
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	443	2	81	9	N	74					219
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	349	2	70	9	N	64	186	1			97
01	589	N	167	-0-	-422	-0-	106	2	61	9	N	55					152

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

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

08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1672	2	55	9	N	50					198
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1778	2	100	9	N	91	187	1			102
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1707	2	44	9	N	40					142
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15					157
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1906	2	9	9	N	8					165
*01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1794	2	19	9	N	17					182

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

08	1519 N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	177	-0-	-1293	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	1268	-0-	-251	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	924	-0-	-347	-0-	924	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

08	4774 X	4231	-0-	-543	-0-	4228	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	4740 X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2			Y	-0-	4	1			4
10	4898 X	3525	-0-	-1373	-0-	3523	2	2	9	Y	2	5	1			1
11	4740 X	4509	-0-	-231	-0-	4502	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4495 X	3990	-0-	-505	-0-	3986	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	4433 X	4098	-0-	-335	-0-	4094	2	4	9	Y	4	4	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2697 N	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	2	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	39	1	37	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	N	-0-					-0-
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					27
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	2	Y	-0-					27
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-					27
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	2	Y	-0-					27
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	543	2	Y	-0-					27
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					27

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

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

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 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-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

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

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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.	41	-0-	41	41		41	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	252	-0-	252	293		252	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	293						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3929	3	85	9	N	77					145
09	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	3328	3	22	9	N	20					165
10	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	3269	3	28	9	N	25					190
11	3660	X	2971	-0-	-689	-0-	2952	3	19	9	N	17					207
12	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3104	3	42	9	N	38	168	1			77
01	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	2981	3	22	9	N	20					97

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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-

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

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3348				Y	-0-			124
09	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-			124
10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2		Y	-0-			124
11	3000 N	3518	-0-	518	518	3518	2		Y	-0-			124
12	1450 N	932	-0-	-518	-0-	932	2		Y	-0-			124
*01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			124

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-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

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

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

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2021

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

08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-9768					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9768					N	-0-				-0-
10	0 N	6527	-0-	6527	B	-3241	3763	2	2764	9	N	2513	2030	0		483
11	0 N	227	-0-	227	B	-3014	139	2	88	9	N	80	359	0		204
12	0 N	705	-0-	705	B	-2309	328	2	377	9	N	343	370	0		177
*01	1959 X	4268	-0-	2309	B	-0-	2325	2	1943	9	N	1766	1722	0		221

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 164305
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

08	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-				-0-
09	240	N	51	-0-	-189	B	-0-	51	3			N	-0-				-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				-0-
11	300	N	1	-0-	-299	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

08	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2			N	-0-				51
09	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	3	1	39	2	N	-0-				51
10	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	45	2	N	-0-				51
11	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	43	2	N	-0-				51
12	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	3	1	47	2	N	-0-				51
01	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-				51

FORGE ENERGY OPERATING, LLC 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	261128					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		54365	-0-	54365	B	315493	52030	2	2335	9	Y	2123	2153	0			390
10	368613	X	53120	-0-	-315493	B	-0-	50737	2	2383	9	Y	2166	2168	0			388
11	26116	X	26116	-0-	-0-	B	-0-	23774	2	2342	9	Y	2129	1974	0			543
12	23715	X	-0-	-0-	-23715	B	-0-					Y	-0-					27
01	23715	X	-0-	-0-	-23715	B	-0-					Y	-0-					27

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	267876					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		55526	-0-	55526	B	323402	52979	2	2547	9	Y	2315	2348	0			421
10	373506	X	50104	-0-	-323402	B	-0-	47753	2	2351	9	Y	2137	2140	0			418
11	24335	X	24335	-0-	-0-	B	-0-	21936	2	2399	9	Y	2181	2145	0			454
12	24025	X	-0-	-0-	-24025	B	-0-					Y	-0-					33
01	24025	X	-0-	-0-	-24025	B	-0-					Y	-0-					33

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

08	25079	X	-0-	-0-	-25079	B	-0-					N	-0-					-0-
09	46473	X	46473	-0-	-0-	B	-0-	44626	2	1847	9	N	1679	1704	0			264
10	25079	X	21965	-0-	-3114	B	-0-	21029	2	936	9	N	851	852	0			263
11	25386	X	25386	-0-	-0-	B	-0-	22601	2	2785	9	N	2532	2508	0			287
12	25079	X	-0-	-0-	-25079	B	-0-					N	-0-					15
01	25079	X	-0-	-0-	-25079	B	-0-					N	-0-					15

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	33480	X	37229	-0-	3749 B	-382393	1270	1	32318	2	Y	3269	3269	0			-0-
							45	4	3596	9							
09	32400	X	33144	-0-	744 B	-381649	866	1	29165	2	Y	2801	2801	0			-0-
							3081	9									
10	33480	X	31728	-0-	-1752 B	-381649	1246	1	585	2	Y	2755	2750	0	5	8	-0-
							26772	3	94	4							
11	32400	X	30195	-0-	-2205 B	-381649	1305	1	560	2	Y	2485	2480	0	5	8	-0-
							25537	3	59	4							
12	33480	X	29044	-0-	-4436 B	-381649	1275	1	581	2	Y	2492	2489	0	3	8	-0-
							24355	3	92	4							
01	33480	X	26223	-0-	-7257 B	-381649	1200	1	634	2	Y	2181	2176	0	5	8	-0-
							21885	3	105	4							

SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
*12	64310	X	64310	-0-	-0- B	-0-	63947	2	363	9	N	330	183	1			295
*01	85073	X	85073	-0-	-0- B	-0-	84670	2	403	9	N	366	366	1			295

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

08	DLQ G-10		1967	-0-	1967 B	1967	1937	2	30	9	Y	27					337
09	DLQ G-10		1237	-0-	1237 B	3204	1208	2	29	9	Y	26					363
10	DLQ G-10		1314	-0-	1314 B	4518	1310	2	4	9	Y	4					367
11	5841	X	1323	-0-	-4518 B	-0-	1314	2	9	9	Y	8					375
12	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	1190	2	29	9	Y	26					401
01	1302	N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	2			Y	-0-					401

WORSHAM (CHERRY CANYON) 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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

08	589	#	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					7
09	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					7
10	589	#	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					7
11	510	#	464	-0-	-46	-0-	464	2			Y	-0-					7
12	527	#	278	-0-	-249	-0-	278	2			Y	-0-					7
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 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-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

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

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

08	0	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-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 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-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

08	1395 #	477	-0-	-918	-0-	336	2	141	9	Y	128	91	1			82
09	1350 #	1214	-0-	-136	-0-	955	2	259	9	Y	235	260	1			57
10	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1583	2	235	9	Y	214	177	1			94
11	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1354	2	178	9	Y	162	171	1			85
*12	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1598	2	174	9	Y	158	169	1			74
*01	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2447	2	184	9	Y	167	163	1			78

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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	1519 #	858	-0-	-661	-0-	802	2	56	9	Y	51	37	1			77
09	1470 #	1307	-0-	-163	-0-	1204	2	103	9	Y	94	104	1			67
10	1519 #	1351	-0-	-168	-0-	1257	2	94	9	Y	85	71	1			81
11	840 #	838	-0-	-2	-0-	766	2	72	9	Y	65	69	1			77
12	1364 #	562	-0-	-802	-0-	493	2	69	9	Y	63	68	1			72
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	67	65	1			74

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33	9	N	30					97
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23					120
*12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1755	2	26	9	N	24					144
*01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1898	2	33	9	N	30					174

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	112	2	14	9	Y	13	17	1			87
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	114	2	12	9	Y	11					98
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13	17	1			94
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	231	2	20	9	Y	18	17	1			95
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	Y	19	17	1			97
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	180	2	13	9	Y	12	17	1			92

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					73
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					73
10	1426 N	948	-0-	-478	-0-	947	2	1	9	N	1					74
11	1320 N	1063	-0-	-257	-0-	1061	2	2	9	N	2					76
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1268	2	1	9	N	1					77
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					78

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

08	T. A.	23	-0-	23	87	8	2	15	9	Y	14	51	1			78
09	T. A.	52	-0-	52	139	41	2	11	9	Y	10					88
10	139 X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	2					90
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					90
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					102

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

08	651 N	292	-0-	-359	-0-	256	2	36	9	Y	33	120	1			-0-
09	240 N	48	-0-	-192	-0-	23	2	25	9	Y	23					23
10	279 N	67	-0-	-212	-0-	64	2	3	9	Y	3					26
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					26
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	Y	16					42
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	Y	11					53

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
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	806	N	725	-0-	-81	-0-	59	1	666	2	N	-0-		-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	57	1	643	2	N	-0-		-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-		-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	2	N	-0-		-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	-0-		-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-		-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	2	1	1321	2	N	-0-		-0-
09	1050	N	802	-0-	-248	-0-	3	1	799	2	N	-0-		-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1499	2	N	-0-		-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	4	1	1183	2	N	-0-		-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	4	1	973	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-		-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-		-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-		-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-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 WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	5549 X	5422	-0-	-127	-0-	5321	3	101	9	N	92					238
09	5130 X	5079	-0-	-51	-0-	4982	3	97	9	N	88	182	1			144
10	5301 X	5131	-0-	-170	-0-	5015	3	116	9	N	105	171	1			78
11	5250 X	5113	-0-	-137	-0-	5013	3	100	9	N	91					169
12	5425 X	5316	-0-	-109	-0-	5183	3	133	9	N	121	189	1			101
*01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5709	3	121	9	N	110	169	1			42

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3060 X	71	-0-	-2989	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					69
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					69
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					69
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					69
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					69
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					69

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
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	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

PRI OPERATING, LLC 676550
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 (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	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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

08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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	3875	X	2673	-0-	-1202	-0-	2673	2			N	-0-					45
09	3090	X	2282	-0-	-808	-0-	2282	2			N	-0-					45
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					45
11	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			N	-0-					45
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					45
01	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	2			N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					59
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					59
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					59
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					59
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					59
*01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

08	10013	X	8483	-0-	-1530	-0-	8483	2			N	-0-					140
09	9690	X	3462	-0-	-6228	-0-	3462	2			N	-0-					140
10	81073	X	81073	-0-	-0-	-0-	81073	2			N	-0-					140
11	53529	X	53529	-0-	-0-	-0-	53529	2			N	-0-					140
12	70410	X	70410	-0-	-0-	-0-	70410	2			N	-0-					140
*01	117593	X	117593	-0-	-0-	-0-	117593	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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

08	7874	X	7700	-0-	-174	-0-	7700	2			N	-0-					94
09	7620	X	6532	-0-	-1088	-0-	6532	2			N	-0-					94
10	7874	X	1730	-0-	-6144	-0-	1730	2			N	-0-					94
11	7620	X	3323	-0-	-4297	-0-	3323	2			N	-0-					94
12	7874	X	4216	-0-	-3658	-0-	4216	2			N	-0-					94
01	7688	X	4289	-0-	-3399	-0-	4289	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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

08	1519	N	988	-0-	-531	-0-	988	2			N	-0-					122
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					122
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					122
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					122
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					122
01	1271	N	848	-0-	-423	-0-	848	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					15
09	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					15
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					15
11	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2			N	-0-					15
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					15
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					15

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	4480	X	3255	-0-	-1225	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
*01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			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

08	744	N	699	-0-	-45	-0-	64	1	635	2	N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	60	1	605	2	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

08	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
09	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
10	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
11	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
12	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
*01	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	936	1	6736	2	N	-0-					-0-
09	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1177	1	8476	2	N	-0-					-0-
10	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1468	1	10561	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	4554	-0-	-3576	-0-	556	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	5962	-0-	-2439	-0-	727	1	5235	2	N	-0-					-0-
*01	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
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-

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	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					6
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					6
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					6
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					6
12	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					6
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6

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	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					104
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					104
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					104
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					104
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					104
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					104

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	8897 X	8570	-0-	-327	-0-	8412	3	158	9	Y	144	192	1			229
09	8610 X	7828	-0-	-782	-0-	7675	3	153	9	Y	139	177	1			191
10	8835 X	7675	-0-	-1160	-0-	7556	3	119	9	Y	108	184	1			115
11	8550 X	7358	-0-	-1192	-0-	7211	3	147	9	Y	134					249
12	8835 X	7844	-0-	-991	-0-	7650	3	194	9	Y	176	184	1			241
01	8401 X	7432	-0-	-969	-0-	7390	3	42	9	Y	38	188	1			91

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	2976 X	2893	-0-	-83	-0-	2819	3	74	9	Y	67					156
09	2880 X	2701	-0-	-179	-0-	2673	3	28	9	Y	25					181
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2664	3	75	9	Y	68	173	1			76
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					76
12	2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2641	3			Y	-0-					76
01	2852 N	2655	-0-	-197	-0-	2655	3			Y	-0-					76

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 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-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					23
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					23
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					23
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
12	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					23
01	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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 //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
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

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

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					139
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					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

08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

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-

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	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5594	2	3	9	N	3					571
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					571
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4895	2	3	9	N	3					574
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					574
12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					574
*01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7181	2	3	9	N	3					577

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
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-					173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	60	1	6	9	Y	5					145
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					145
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	77	10	1	1	9	Y	1					146
11	DLQ	G-10	56	-0-	56	133	50	1	6	9	Y	5					151
12	DLQ	G-10	61	-0-	61	194	50	1	11	9	Y	10	81	1			80
*01		194 N	-0-	-0-	-194	-0-					Y	-0-					80

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1					10
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	72	50	1	11	9	Y	10					20
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	124	50	1	2	9	Y	2	22	1			-0-
*01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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

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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

STALEY OPERATING CO. 811415
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6					336
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					336
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					336
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	N	3					339
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	213	0			126
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					129

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-